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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227120 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2018 - PLUGGED 03/28/18

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
	HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
	JOHNSON, F.I.			WELL #: 58 F	RRCID -> 144316	COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 5347 - 5353		
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-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
	TREVINO			WELL #: 15	RRCID -> 147464	COMPL. DATE 11/07/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 149941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MCKAMEY B WELL #: 10 RRCID -> 172688 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 9982 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 55 RRCID -> 244981 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 14038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 11 RRCID -> 275848 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6854 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			3
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
05	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

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
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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

REILLY HEIRS WELL #: 45 RRCID -> 282753 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265541 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF.12096 - 12413

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/2018

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

BROOKS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 258932 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
OTAHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200543 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	374	1	1260	3	N	-0-					-0-
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	370	1	1263	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
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									
04	2130	X	2108	-0-	-22	-0-	381	1	1697	3	N	27					142
							30	9									
*05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	417	1	2337	3	N	5					147
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	544	1	1832	3	N	9					170
							10	9									
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	528	1	1804	3	N	38					208
							42	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	171	1	576	3	N	-0-					1
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	215	1	735	3	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	930	N	755	-0-	-175	-0-	197	1	558	3	N	-0-					-0-
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	163	1	429	3	N	-0-					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 27 RRCID -> 164013 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					36
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					36

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

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	#	23	-0-	-442	-0-	23	3			Y	-0-					29
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					29
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

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	46	-0-	-16	-0-	3	1	34	2	N	-0-					1
							9	3									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					1
							18	3									
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	96	1	1527	2	N	-0-					1
							408	3									

AGARITO (NAVARRO) //CONT.// 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
STONE WELL #: 1 RRCID -> 284075 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	38932					N	-0-					109
07	0	W	-0-	-0-	-0-	38932					N	-0-					109
08	0	W	1756	-0-	1756	40688	1753	2	3	9	N	3					112
09	0	W	2029	-0-	2029	42717	2016	2	13	9	N	12					124
10	0	W	1503	-0-	1503	44220	1490	2	13	9	N	12					136
11	0	W	558	-0-	558	44778	558	2			N	-0-					136
12	0	W	-0-	-0-	-0-	44778					N	-0-					136
01	0	W	-0-	-0-	-0-	44778					N	3					139
*02	4025		40	-0-	-3985	40793	39	2	1	9	N	1					140
*03	5425		5	-0-	-5420	35373	5	2			N	-0-					140
*04	5250		12	-0-	-5238	30135	12	2			N	-0-					140
*05	5425		NO RPT	-0-	-5425	24710					N	NO RPT					140

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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3946		3946	-0-	-0-	-0-	410	1	3536	2	N	-0-					-0-
*04	3542		3542	-0-	-0-	-0-	382	1	3160	2	N	-0-					-0-
*05	3752		3752	-0-	-0-	-0-	417	1	3335	2	N	-0-					-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

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	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	1060	-0-	-521	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	450	N	473	-0-	23	-0-	52	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	46	1	380	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
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-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	720	N	445	-0-	-275	-0-	357	2	88	9	N	80					109
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	881	2	110	9	N	100	174	1			35

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 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
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
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1210	2	99	9	N	90	160	1			18
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1825	2	88	9	N	80					98

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

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
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	910	2	7	9	Y	6					185
05	DLQ G-10		836	-0-	836	836	825	2	11	9	Y	10	160	1			35

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

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-
04	510	X	238	-0-	-272	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	496	N	85	-0-	-411	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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

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-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PURL					WELL #: 4	RRCID -> 008840	COMPL. DATE 10/22/1947				TOTAL DEPTH 5385		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIVERS, M. L. "A"					WELL #: 6C	RRCID -> 008905	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7215		PERF. 5489 - 6860				
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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	201	1	1731	2	N	-0-					-0-
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	212	1	1752	2	N	-0-					-0-
*05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	281	1	2244	2	N	-0-					-0-
WALTON, W. W.					WELL #: 1	RRCID -> 008907	COMPL. DATE 02/10/1954				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

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

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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	1166	1	1166	3	N	-0-					-0-
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	1127	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	861	1	861	3	N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

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

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 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
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	71	1	611	2	N	-0-					-0-
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	171	1	1417	2	N	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	160	1	1275	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 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
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	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

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

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
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	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1320	-0-	-292	-0-	137	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	875	-0-	-535	-0-	94	1	781	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	381	-0-	-797	-0-	42	1	339	2	N	-0-					-0-

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

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
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	651	N	389	-0-	-262	-0-	389	2			N	-0-					-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
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 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
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	1345	-0-	-19	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-					-0-

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

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	325	-0-	-16	-0-	34	1	291	2	N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	N	-0-					-0-

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

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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	232	1	2003	2	N	-0-					-0-
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	231	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	252	1	2015	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

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

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	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	292	1	2517	2	N	-0-					-0-
*04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	298	1	2464	2	N	-0-					-0-
*05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	305	1	2435	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3676	-0-	576	576	3676	2			N	-0-					-0-

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

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

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

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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	160	-0-	-1731	-0-	160	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-

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

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
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-

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

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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	527	N	212	-0-	-315	-0-	212	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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
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	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	651	N	389	-0-	-262	-0-	389	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	149	1	1283	2	N	-0-					-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	208	1	1718	2	N	-0-					-0-
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	257	1	2051	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	904	-0-	-3653	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	894	-0-	-516	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	733	-0-	-445	-0-	733	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	924	-0-	-254	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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	440	-0-	-273	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	590	-0-	-61	-0-	295	1	295	3	N	-0-					-0-
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	269	1	269	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	266	-0-	-106	-0-	133	1	133	3	N	-0-					-0-
04	390	N	234	-0-	-156	-0-	117	1	117	3	N	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	165	1	165	3	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	750	N	248	-0-	-502	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-					-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
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	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	547	-0-	-135	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	496	-0-	-62	-0-	248	1	248	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	230	1	230	3	N	-0-					-0-
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	207	1	207	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
*04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-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
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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 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
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	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-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
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	3887	X	1803	-0-	-2084	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	X	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1441	-0-	-78	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	514	-0-	-1256	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	729	-0-	-821	-0-	729	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	681	1	681	3	N	-0-			-0-
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	665	1	665	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	601	1	601	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	54	-0-	-225	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1293	-0-	-660	-0-	134	1	1159	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	279	-0-	-1341	-0-	30	1	249	2	N	-0-			-0-
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1420	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-			-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-			-0-
*05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-			-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-			-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-			-0-

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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, 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	938	-0-	-85	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-

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

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	625	1	625	3	N	-0-					-0-
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	920	-0-	-227	-0-	460	1	460	3	N	-0-					-0-

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

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	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	2696	1	2696	3	N	-0-					-0-
*04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	2200	1	2200	3	N	-0-					-0-
*05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	2367	1	2367	3	N	-0-					-0-

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

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	532	1	532	3	N	-0-					-0-
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	920	-0-	-196	-0-	460	1	460	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

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	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	3337	1	3337	3	N	-0-					-0-
*04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	3244	1	3244	3	N	-0-					-0-
*05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	2764	1	2764	3	N	-0-					-0-

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

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	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	3341	1	3341	3	N	-0-					-0-
*04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	3204	1	3204	3	N	-0-					-0-
*05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	2732	1	2732	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2181	-0-	-20	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

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	520	-0-	-38	-0-	260	1	260	3	N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	248	1	248	3	N	-0-					-0-
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	232	1	232	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5493 - 5642

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-

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

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	1305	-0-	-214	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

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

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
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	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	724	-0-	-144	-0-	75	1	649	2	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	77	1	640	2	N	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	84	1	669	2	N	-0-					-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
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	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	3367	1	3367	3	N	-0-					-0-
*04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	3218	1	3218	3	N	-0-					-0-
*05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	2623	1	2623	3	N	-0-					-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
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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	85	1	731	2	N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	617	2	N	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	82	1	654	2	N	-0-					-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	882	-0-	-1195	-0-	882	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	3155	-0-	-658	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3239	-0-	-451	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	2			N	-0-					-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
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	2393	-0-	-335	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1677	-0-	-772	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1721	3			N	-0-					-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
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	1556	-0-	-118	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

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
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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
*04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-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
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	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-

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

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 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
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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-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
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	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-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
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	3409	-0-	-714	-0-	354	1	3055	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3963	-0-	-27	-0-	427	1	3536	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3581	-0-	-511	-0-	398	1	3183	2	N	-0-					-0-

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
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	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-

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

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3550	-0-	-1658	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3510	-0-	-1230	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3042	-0-	-1453	-0-	3042	3			N	-0-					-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
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	1462	-0-	-491	-0-	152	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	854	-0-	-1036	-0-	92	1	762	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	538	-0-	-1074	-0-	60	1	478	2	N	-0-					-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
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	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1318	-0-	-482	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	507	2			N	-0-					-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
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	1817	-0-	-74	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	809	-0-	-1144	-0-	809	2			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					4
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					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
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	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					-0-

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

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
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	2955	-0-	-1230	-0-	307	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3458	-0-	-592	-0-	373	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	388	1	3097	2	N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-					-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
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	4427	-0-	-223	-0-	460	1	3967	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	460	1	3808	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3647	-0-	-1003	-0-	406	1	3241	2	N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	360	N	37	-0-	-323	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	3			N	-0-					-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
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	1467	-0-	-517	-0-	152	1	1315	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1413	-0-	-507	-0-	152	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1519	-0-	-279	-0-	169	1	1350	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 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
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	1010	-0-	-664	-0-	105	1	905	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	889	-0-	-1451	-0-	96	1	793	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	398	-0-	-2020	-0-	44	1	354	2	N	-0-					-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
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	1528	-0-	-22	-0-	159	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	113	1	936	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	723	-0-	-672	-0-	80	1	643	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	2733	-0-	-553	-0-	284	1	2449	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2720	-0-	-460	-0-	293	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	311	1	2484	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2287	-0-	-193	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-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 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
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	2367	-0-	-578	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2042	-0-	-624	-0-	2042	2			N	-0-					-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
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	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	2			N	-0-					-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
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	4746	-0-	-617	-0-	493	1	4253	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4513	-0-	-677	-0-	486	1	4027	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3595	-0-	-1768	-0-	400	1	3195	2	N	-0-					-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
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	2072	-0-	-253	-0-	215	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1918	-0-	-272	-0-	207	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	218	1	1743	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	208	1	1797	2	N	-0-					-0-
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	201	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	175	1	1397	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	759	-0-	-233	-0-	79	1	680	2	N	-0-					-0-
04	930	N	647	-0-	-283	-0-	70	1	577	2	N	-0-					-0-
05	806	N	389	-0-	-417	-0-	43	1	346	2	N	-0-					-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
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	1054	-0-	-434	-0-	110	1	944	2	N	-0-					-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	110	1	940	2	N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	110	1	1321	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS "A" WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 279737 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 6662

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

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-
04	0	W	1015	-0-	1015	4558	1015	2			N	-0-					-0-
05	0	W	910	-0-	910	5468	910	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					96
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					96
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					60
05	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-	26	1			34

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

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
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					62
05	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					62

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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
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-
04	210	X	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	2281	-0-	-819	1040	211 86	1 9	1984	3	Y	78	73	1			47
01	3320	X	2280	-0-	-1040	-0-	174 74	1 9	2032	3	Y	67	70	1			44
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	157 100	1 9	1866	3	Y	91	69	1			66
03	2294	N	1636	-0-	-658	-0-	1581	2	55	9	Y	50					116
04	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	2009	2	55	9	Y	50	50	1			116
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		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 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		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
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	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					55
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	2	1			53
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					53

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
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88	1	830	3	Y	51	48	1			31
							56	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	59	1	691	3	Y	45	46	1			30
							50	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	689	3	Y	60	46	1			44
							66	9									
03	775	N	595	-0-	-180	-0-	534	2	61	9	Y	55	40	1			59
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	679	2	55	9	Y	50	17	1			92
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	279 57	1 9	2618	3	N	52					117
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	243 47	1 9	2840	3	N	43					160
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	225 26	1 9	2663	3	N	24					184
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1903	2	33	9	N	30	173	1			41
*04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2419	2	55	9	N	50	60	1			31
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					31

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
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	234 85	1 9	2204	3	Y	77	72	1			47
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	194 74	1 9	2266	3	Y	67	70	1			44
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	175 100	1 9	2071	3	Y	91	69	1			66
03	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1807	2	110	9	Y	100	136	1			30
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2297	2	99	9	Y	90	57	1			63
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	2616	1	2616	3	N	-0-					-0-
*04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	2461	1	2461	3	N	-0-					-0-
*05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	2200	1	2200	3	N	-0-					-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					220
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					242
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	963 198	1 9	878	2	N	180	196	1			196
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	971 265	1 9	760	2	N	241	377	1			60
02	2044	N	1878	-0-	-166	-0-	896 213	1 9	769	2	N	194	174	1			80
03	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	992 251	1 9	763	2	N	228	174	1			134
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	960 201	1 9	683	2	N	183	178	1			139
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	992 239	1 9	773	2	N	217	175	1			181

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8428	-0-	-35	-0-	750 100	1 9	7578	2	N	91	173	1			62
01	8463	X	8346	-0-	-117	-0-	740 187	1 9	7419	2	N	170	192	1			40
02	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	651 150	1 9	7557	2	N	136					176
03	8618	X	8466	-0-	-152	-0-	745 122	1 9	7599	2	N	111	185	1			102
04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	721 131	1 9	7980	2	N	119					221
05	9269	X	8669	-0-	-600	-0-	735 114	1 9	7820	2	N	104	186	1			139

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
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									
04	2880	X	2374	-0-	-506	-0-	891	1	1430	2	N	48					129
							53	9									
05	2976	X	2874	-0-	-102	-0-	1015	1	1802	2	N	52					181
							57	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

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
04	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	1111	1	1891	2	N	-0-					79
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	1066	1	1919	2	N	-0-					79

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

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
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	210	1	73	9	N	66	176	1			84
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	217	1	55	9	N	50					134

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	592	1	54	2	N	30					187
							33	9									
*10	651	N	550	-0-	-101	-0-	492	1	58	2	N	-0-					187
*11	690	N	608	-0-	-82	-0-	541	1	67	2	N	-0-					187
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	744	1	77	2	N	-0-					187
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	673	1	55	2	N	-0-					187
*02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					187
*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					187
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			71

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

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

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-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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
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	1033	-0-	-331	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	912	-0-	-1537	-0-	912	3			N	-0-					-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
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					58
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-	45	1			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					13

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					21
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	93	2	121	9	Y	110	110	1			21
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

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		368	-0-	368	1644	368	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		136	-0-	136	1780	136	2			Y	-0-	22	1			35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1780					Y	NO RPT					35

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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	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

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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												
04	3040		1835	-0-	-1205	-0-	110	1	1605	2	N	109	181	1						110
							120	9												
*05	3837		2244	-0-	-1593	-0-	110	1	2005	2	N	117								227
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	11580	#	7051	-0-	-4529	-0-	6580	2	471	9	Y	428	458	1	59	8	159
05	11625	#	7854	-0-	-3771	-0-	7284	2	570	9	Y	518	344	1	137	8	196

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		3896	-0-	3896	3896	365	1	3446	2	Y	77	193	1	2	8	204
							85	9									
05	DLQ G-10		3728	-0-	3728	7624	366	1	3323	2	Y	35	135	1			104
							39	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		971	-0-	971	971	92	1	873	2	Y	5					120
							6	9									
05	DLQ G-10		1169	-0-	1169	2140	114	1	1038	2	Y	15	9	1			126
							17	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	181	1	381	3	Y	5					47
							6	9									
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	197	1	392	3	Y	5	38	1			14
							6	9									

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	301	1	634	3	Y	-0-					1
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	338	1	671	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9 1		86 2		Y	-0-					7
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	6 1		46 2		Y	1					8
							1 9										
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1 6				8

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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	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
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
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	35	1	22	2	N	-0-					32
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	41	1	34	2	N	-0-					32

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

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-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

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-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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
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									
04	2130	X	7	-0-	-2123 B	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	9	-0-	-2285 B	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	360	N	196	-0-	-164	-0-	47	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	26	1	80	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
*04	3330	X	2609	-0-	-721	-0-	620	1	1969	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
05	3565	X	2744	-0-	-821	-0-	656	1	2051	2	Y	34	31	1			12
							37	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

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									
*04	1440	X	619	-0-	-821	-0-	178	1	437	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	1488	X	459	-0-	-1029	-0-	151	1	300	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

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-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	147	1	360	2	Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	118	1	235	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 #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

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-
*04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	440	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	916	-0-	-417	-0-	307	1	609	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

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									
*04	450	N	392	-0-	-58	-0-	89	1	218	2	Y	77	79	1			40
							85	9									
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	89	1	176	2	Y	120	118	1			42
							132	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
	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
	04	DLQ	G-10	872	-0-	872	872	272	1	600	2	Y	-0-				38
*	05	DLQ	G-10	796	-0-	796	1668	266	1	530	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
	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-
*	04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*	05	21162		2329	-0-	-18833	-0-	2329	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	10110	#	6528	-0-	-3582	-0-	6500	2	28	9	N	25					184
05	9641	#	7259	-0-	-2382	-0-	7227	2	32	9	N	29	176	1			37

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
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
04	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1013	2	6	9	N	5					102
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	2	4	9	N	4					106

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
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
04	2730	#	1345	-0-	-1385	-0-	73	1	1272	2	N	-0-					74
05	2821	#	2050	-0-	-771	-0-	165	1	1885	2	N	-0-					74

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 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
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-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 1724 - 1729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
*05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	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

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

12	14B2 EXT		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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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											
04	4650	X	2176	-0-	-2474	-0-	155	1	2010	2	Y	10							40
							11	9											
*05	3782	X	2817	-0-	-965	-0-	376	1	2417	2	Y	22							62
							24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	129	1	575	2	N	11					44
							12	9									
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	132	1	672	2	N	-0-					44

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	157 59	1 9	3382	2	N	54	1	1	2	8	80
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	3751	-0-	-186	-0-	201 1	1 9	3549	2	N	1					80
*04	3750	X	3714	-0-	-36	-0-	191	1	3523	2	N	-0-	1	1			79
*05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	167 34	1 9	3644	2	N	31					110

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
12	2697	X	935	-0-	-1762	-0-	41 14	1 9	880	2	N	13	2	1	108	2	39
01	2697	X	923	-0-	-1774	-0-	47 4	1 9	872	2	N	4	2	1			41
02	2436	X	796	-0-	-1640	-0-	39 1	1 9	756	2	N	1	1	1			41
03	1178	X	959	-0-	-219	-0-	51 7	1 9	901	2	N	6	3	1			44
*04	1140	X	872	-0-	-268	-0-	45 4	1 9	823	2	N	4	7	1			41
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	926	2	N	4	3	1			42

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	328	-0-	307	-0-	17	1	307	2	N	4	2	1			6
							4	9									
*04	510	N	308	-0-	-202	-0-	16	1	290	2	N	2	4	1			4
							2	9									
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	311	2	N	3	2	1			5
							3	9									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

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	868	-0-	809	-0-	46	1	809	2	N	12	6	1			92
							13	9									
*04	930	N	885	-0-	-45	-0-	45	1	832	2	N	7	13	1			86
							8	9									
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	801	2	N	26	5	1			107
							29	9									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-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

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	696	-0-	-2404	-0-	33	1	590	2	N	66	34	1			66
							73	9									
*04	3000	X	1663	-0-	-1337	-0-	83	1	1537	2	N	39	69	1			36
							43	9									
05	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	120	1	2611	2	N	38	25	1			49
							42	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	996	-0-	942	-0-	53	1	942	2	N	1					38
							1	9									
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	925	2	N	25					63
							28	9									
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	-0-					63

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
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.		4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-					33
*04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-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 #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 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
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	1092	-0-	955	-0-	54	1	955	2	N	75	38	1			164
							83	9									
*04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	42	1	770	2	N	44	78	1			130
							48	9									
05	1116	N	853	-0-	-263	-0-	34	1	749	2	N	64	29	1			165
							70	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	429	1	2828	2	N	92	20	1			174
							101	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									
04	3060	X	2584	-0-	-476	-0-	234	1	2326	2	N	22	23	1			76
							24	9									
05	3162	X	2593	-0-	-569	-0-	229	1	2364	2	N	-0-					76

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
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	3075	-0-	2790	-0-	163	1	2876	2	N	33	17	1			95
							36	9									
*04	2970	N	2725	-0-	-245	-0-	139	1	2560	2	N	24	34	1			85
							26	9									
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	132	1	2883	2	N	20	13	1			92
							22	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5704	X	5332	-0-		-372	-0-	685	1	4515	2	N	120	22	1			113
								132	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									
*04	5505	X	5505	-0-		-0-	-0-	500	1	4977	2	N	25	25	1			22
								28	9									
05	5766	X	5607	-0-		-159	-0-	492	1	5079	2	N	33					55
								36	9									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	141	1	932	2	N	31	12	1			57
								34	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									
*04	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	109	1	1087	2	N	13	13	1			56
								14	9									
*05	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	114	1	1175	2	N	151	173	1			34
								166	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1445	-0-		1367	-0-	78	1	1367	2	N	-0-					77
*04	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	73	1	1348	2	N	43					120
								47	9									
*05	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	61	1	1334	2	N	-0-					120

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
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	2080	-0-		1936	-0-	110	1	1936	2	N	31	16	1			95
								34	9									
*04	2100	N	1926	-0-		-174	-0-	98	1	1808	2	N	18	32	1			81
								20	9									
05	2108	N	2003	-0-		-105	-0-	87	1	1896	2	N	18	12	1			87
								20	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-		229	1	1509	2	N	55	34	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									
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		152	1	1516	2	N	12	12	1			19
								13	9									
05	1736	N	1696	-0-	-40	-0-		150	1	1546	2	N	-0-					19

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-		71	1	471	2	N	69	10	1			118
								76	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									
04	510	N	393	-0-	-117	-0-		35	1	346	2	N	11	11	1			117
								12	9									
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-		52	1	540	2	N	20					137
								22	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10364	-0-	9403	-0-		555	1	9787	2	N	20					69
								22	9									
*04	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-		512	1	9430	2	N	45					114
								50	9									
*05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-		456	1	9933	2	N	108	187	1			35
								119	9									

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2204	-0-	-338	-0-		288	1	1898	2	N	16	11	1			95
								18	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									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		191	1	1903	2	N	12	12	1			94
								13	9									
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-		188	1	1942	2	N	-0-					94

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	271	1	4776	2	N	86	21	1			96
							95	9									
*04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	246	1	4535	2	N	50	44	1			102
							55	9									
*05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	219	1	4765	2	N	59	123	1			38
							65	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12327	-0-	5817	-0-	659	1	11624	2	N	40					84
							44	9									
*04	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	584	1	10757	2	N	41					125
							45	9									
*05	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	493	1	10748	2	N	76	169	1			32
							84	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2542	-0-	2357	-0-	134	1	2357	2	N	46	24	1			41
							51	9									
*04	3000	N	3443	-0-	443	443	176	1	3236	2	N	28	48	1			21
							31	9									
*05	3100	N	3499	-0-	399	842	152	1	3317	2	N	27	18	1			30
							30	9									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	169	2	N	137	11	1			146
							151	9									
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	11	1	157	2	N	12	13	1			145
							13	9									
02	308	N	6	-0-	-302	-0-	3	2	3	9	N	3					148
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	23	26	1			145
							25	9									
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	40	2	N	13	13	1			145
							14	9									
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					145

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	N	22	5	1	2	8	85
							24	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	2	N	1	1	8			85
							1	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-					85
03	43	N	804	-0-	761	-0-	43	1	761	2	N	-0-					85
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	108	1	1986	2	N	39					124
							43	9									
*05	3100	N	8588	-0-	5488	5488	368	1	8025	2	N	177	174	1			127
							195	9									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

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	3674	-0-	1318	-0-	193	1	3397	2	N	76	7	1			119
							84	9									
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	181	1	3340	2	N	8	15	1			112
							9	9									
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	156	1	3409	2	N	8	5	1			115
							9	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	540	N	325	-0-	-215	-0-	27	1	268	2	N	27	28	1			18
							30	9									
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	185	1	1911	2	N	-0-					18

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-	20	1			-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
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					98
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	22					120
							24	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

*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									
*04	3000	N	2255	-0-	-745	320	199	1	1978	2	N	71					138
							78	9									
*05	1969	N	1649	-0-	-320	-0-	138	1	1426	2	N	77	173	1			42
							85	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

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	1131	-0-	1056	-0-	60	1	1056	2	N	14					57
							15	9									
*04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	55	1	1015	2	N	-0-					57
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	52	1	1143	2	N	20					77
							22	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23	5	1			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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	-0-	125	1			4
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	33	1			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
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					60
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	212	1	1395	2	N	125	5	1			165
							138	9									
*01	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	103	1	1457	2	N	-0-	1	1			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									
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	135	1	1339	2	N	-0-					136
05	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	133	1	1371	2	N	-0-					136

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
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	6	5	1			38
							7	9									
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	1	1			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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					37
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					37

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	353 74	1 9	2324	2	N	67	17	1			149
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	298 21	1 9	4231	2	N	19	20	1			148
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	363 90	1 9	3914	2	N	82	178	1			52
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	332 40	1 9	3582	2	N	36	40	1			48
*04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	345 52	1 9	3431	2	N	47	19	1			76
*05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	318 7	1 9	3283	2	N	6					82

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	121	2	N	6	5	1			1
*01	155	N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	2	N	-0-	1	1			-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-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	286 39	1 9	1886	2	N	35	13	1			109
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	124 15	1 9	1766	2	N	14	15	1			108
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	172 112	1 9	1857	2	N	102	188	1			22
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	188 31	1 9	2023	2	N	28	31	1			19
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	188 17	1 9	1869	2	N	15	15	1			19
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	182	1	1874	2	N	-0-					19

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	N	1	23	1			28
							1	9									
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-	1	1			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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					27

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*12	1023	N	788	-0-	-235	-0-	100	1	662	2	N	24	5	1			108
							26	9									
*01	3100	N	7253	-0-	4153	4153	477	1	6776	2	N	-0-	1	1			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									
*04	25528	X	8496	-0-	-17032	-0-	776	1	7720	2	N	-0-					95
*05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	728	1	7510	2	N	161					256
							177	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	146	1	964	2	N	9					85
							10	9									
01	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	69	1	977	2	N	-0-					85
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	N	144	192	1			37
							158	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	95	1	1021	2	N	-0-					37
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	109	1	1087	2	N	-0-					37
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	101	1	1045	2	N	100					137
							110	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	38	1			1
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			11
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	1	1	8			11
							1	9									
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					11
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					11

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

12	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	85	1	1829	2	N	24	83	1			28
							26	9									
01	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	97	1	1784	2	N	36	25	1			39
							40	9									
02	1904	N	1640	-0-	-264	-0-	80	1	1547	2	N	12	13	1			38
							13	9									
03	187	N	1953	-0-	1766	-0-	100	1	1766	2	N	79	40	1			77
							87	9									
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	94	1	1740	2	N	47	83	1			41
							52	9									
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	82	1	1781	2	N	47	31	1			57
							52	9									

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

*12	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	81	2	N	47	5	1			101
							52	9									
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
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	122	191	1			32
							134	9									
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					32

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2018 - W/O TO 04-284254

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2408	-0-	-103	-0-	91	1	2232	3	Y	32	37	1			7
							50	4	35	9							
04	2340	X	2268	-0-	-72	-0-	47	1	2152	3	Y	25	25	1			7
							41	4	28	9							
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					7

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1967	-0-	-265	-0-	75	1	1830	3	Y	19	20	1			4
							41	4	21	9							
04	2160	X	2156	-0-	-4	-0-	45	1	2046	3	Y	24	22	1			6
							39	4	26	9							
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					6

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2496	-0-	-294	-0-	93	1	2286	3	Y	60	75	1			15
							51	4	66	9							
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	58	1	2628	3	Y	67	64	1			18
							50	4	74	9							
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					18

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	76	1	1859	3	Y	30	36	1			7
							41	4	33	9							
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	42	1	1907	3	Y	32	30	1			9
							36	4	35	9							
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					9

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6800	X	6800	-0-	-0- B	-0-	643	1	6148	2	N	8					60
							9	9									
*05	7116	X	7116	-0-	-0- B	-0-	682	1	6425	2	N	8					68
							9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	130	1	1099	3	N	-0-					101
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	142	1	904	3	N	-0-					101

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1555	3	N	32					170
							35	9									
05	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	52	1	1438	3	N	3					173
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	198	1	3382	3	N	1	1	8			148
							1	9									
05	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	178	1	3093	3	N	33	1	8			180
							36	9									

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

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	1	12	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

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
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	39	1	254	3	N	-0-					17
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	N	-0-					17

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05		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

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-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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

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-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	2460	N	1820	-0-	-640	B	-0-	1820	3		N	-0-					-0-
05	2480	N	2225	-0-	-255	B	-0-	2225	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

12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	278	2		N	-0-					-0-
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	500	3		N	-0-					-0-
02	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	700	3		N	-0-					-0-
03	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1000	3		N	-0-					-0-
04	480	N	500	-0-	20	-0-	500	500	3		N	-0-					-0-
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1105	3		N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

12	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	85	2		N	-0-					-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	69	3		N	-0-					-0-
02	352		352	-0-	-0-	-0-	352	352	3		N	-0-					-0-
03	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	263	3		N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	28	3		N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	490	3		N	-0-					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	287	2		N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

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

12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	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

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-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	478 91	1 9	1250	2	Y	83	144	1			156
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	634 77	1 9	1305	2	Y	70					226
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	691 95	1 9	1237	2	Y	86	142	1			170

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 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
12	15252	X	6328	-0-	-8924	-0-	658	1	5630	2	N	36	176	1			47
							40	9									
01	14880	X	4497	-0-	-10383	-0-	437	1	4013	2	N	43					90
							47	9									
02	8484	X	4984	-0-	-3500	-0-	594	1	4351	2	N	35					125
							39	9									
03	8680	X	4053	-0-	-4627	-0-	454	1	3403	2	N	178	190	1	8	8	105
							196	9									
04	7770	X	3072	-0-	-4698	-0-	277	1	2736	2	N	54					159
							59	9									
05	6324	X	2533	-0-	-3791	-0-	204	1	2322	2	N	6					165
							7	9									

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
12	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	1071	1	14169	2	N	176	195	1			175
							194	9									
01	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	1207	1	17064	2	N	227	195	1			207
							250	9									
02	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	1321	1	13918	2	N	143	195	1			155
							157	9									
03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	2642	1	15514	2	N	74					229
							81	9									
04	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	2682	1	13637	2	N	34	193	1			70
							37	9									
*05	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	3336	1	13928	2	N	35					105
							39	9									

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
12	49321	X	18890	-0-	-30431	-0-	1967	1	16824	2	N	90	175	1			70
							99	9									
01	41478	X	15590	-0-	-25888	-0-	1521	1	13982	2	N	79					149
							87	9									
02	30156	X	13539	-0-	-16617	-0-	1618	1	11860	2	N	55					204
							61	9									
03	27776	X	12881	-0-	-14895	-0-	1511	1	11318	2	N	47					251
							52	9									
04	23460	X	13424	-0-	-10036	-0-	1231	1	12142	2	N	46	188	1			109
							51	9									
05	18879	X	13529	-0-	-5350	-0-	1089	1	12398	2	N	38					147
							42	9									

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
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									
04	2010	X	1169	-0-	-841	-0-	189	1	960	2	N	18					212
							20	9									
05	2077	X	1373	-0-	-704	-0-	265	1	1106	2	N	2					214
							2	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 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
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									
04	21600	X	4696	-0-	-16904	-0-	762	1	3877	2	N	52					252
							57	9									
05	22320	X	561	-0-	-21759	-0-	107	1	448	2	N	5	192	1			65
							6	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
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									
04	6510	X	6475	-0-	-35	-0-	551	1	5434	2	N	445	552	1			217
							490	9									
*05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	584	1	6654	2	N	426	354	1			289
							469	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
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									
04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	630	1	5011	2	N	158	184	1			169
							174	9									
05	5084	X	3277	-0-	-1807	-0-	364	1	2822	2	N	83	190	1			62
							91	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
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	58327	X	27301	-0-	-31026	-0-	2921	1	21874	2	N	2278	2198	1			230
							2506	9									
04	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	1592	1	15700	2	N	1377	1283	1			324
							1515	9									
*05	49086	X	49086	-0-	-0-	-0-	3535	1	40253	2	N	4816	4906	1			234
							5298	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	3480	X	2921	-0-	-559	-0-	319	1	2535	2	N	61					205
							67	9									
05	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	332	1	2574	2	N	45	172	1			78
							50	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

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									
04	23400	X	15946	-0-	-7454	-0-	1755	1	13963	2	N	207	195	1			152
							228	9									
05	19902	X	16142	-0-	-3760	-0-	1816	1	14086	2	N	218	190	1			180
							240	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3000	N	53245	-0-	50245	50245	3924	1	38705	2	N	9651	9484	1			596
							10616	9									
*05	3100	N	33492	-0-	30392	80637	2118	1	24123	2	N	6592	6892	1			296
							7251	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	69	1	553	2	N	33					210
							36	9									
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	72	1	557	2	N	22	162	1			70
							24	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	15120	X	13328	-0-	-1792	-0-	1447	1	11516	2	N	332	343	1			104
							365	9									
05	15624	X	13327	-0-	-2297	-0-	1484	1	11512	2	N	301	355	1			50
							331	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		215	-0-	215	215	19	1	190	2	Y	5					57
							6	9									
05	DLQ G-10		459	-0-	459	674	34	1	388	2	Y	34					91
							37	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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

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									
04	DLQ G-10		244	-0-	244	244	23	1	182	2	Y	35					68
							39	9									
05	DLQ G-10		117	-0-	117	361	13	1	103	2	Y	1	59	1			10
							1	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

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									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	133	1	674	2	N	27	184	1			50
							30	9									
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	163	1	679	2	N	22					72
							24	9									

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	3000	N	3596	-0-	596	1807	3066	1	469	2	N	55					159
							61	9									
*05	3100	N	4619	-0-	1519	3326	3641	1	950	2	N	25					184
							28	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
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									
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	769	1	7584	2	N	341	181	1			377
							375	9									
*05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	653	1	7439	2	N	345	557	1			165
							380	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

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-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

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									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	135	1	562	2	N	24					149
							26	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

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									
04	5340	X	2839	-0-	-2501	-0-	258	1	2548	2	N	30					229
							33	9									
05	5394	X	1883	-0-	-3511	-0-	143	1	1630	2	N	100					329
							110	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
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									
04	4680	X	3300	-0-	-1380	-0-	299	1	2953	2	N	44	141	1			102
							48	9									
05	4836	X	4223	-0-	-613	-0-	335	1	3816	2	N	65					167
							72	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
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									
04	39750	X	36769	-0-	-2981	-0-	3999	1	31818	2	N	865	946	1			266
							952	9									
05	49941	X	35320	-0-	-14621	-0-	3930	1	30488	2	N	820	911	1			175
							902	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
04	4200	X	3055	-0-	-1145	-0-	247	1	2435	2	N	339	191	1			412
							373	9									
05	4340	X	3256	-0-	-1084	-0-	233	1	2649	2	N	340	383	1			369
							374	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
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									
04	1890	X	1426	-0-	-464	-0-	127	1	1252	2	N	43					100
							47	9									
*05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	435	1	4951	2	N	752	566	1			286
							827	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
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									
04	DLQ G-10		3421	-0-	3421	3421	310	1	3054	2	Y	52					198
							57	9									
05	DLQ G-10		2215	-0-	2215	5636	173	1	1975	2	Y	61					259
							67	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
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									
04	DLQ G-10		1854	-0-	1854	1854	160	1	1578	2	Y	105					262
							116	9									
05	DLQ G-10		1977	-0-	1977	3831	157	1	1790	2	Y	27					289
							30	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
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									
04	10500	X	6862	-0-	-3638	-0-	749	1	5959	2	N	140	195	1			122
							154	9									
05	10447	X	7352	-0-	-3095	-0-	822	1	6376	2	N	140					262
							154	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	16399	X	14047	-0-	-2352	-0-	1554	1	12328	2	Y	150	124	1			94
							165	9									
01	16399	X	12449	-0-	-3950	-0-	1336	1	11046	2	Y	61	94	1			61
							67	9									
02	14812	X	11619	-0-	-3193	-0-	1151	1	10362	2	Y	96	101	1			56
							106	9									
03	14508	X	11625	-0-	-2883	-0-	1303	1	10190	2	Y	120	61	1			115
							132	9									
04	DLQ G-10		11730	-0-	11730	11730	1294	1	10298	2	Y	125	144	1			96
							138	9									
05	DLQ G-10		14300	-0-	14300	26030	1616	1	12535	2	Y	135	77	1			154
							149	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

12	279	N	33	-0-	-246	-0-	3	1	27	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
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	1	67	2	Y	2					5
							2	9									
04	DLQ G-10		253	-0-	253	253	23	1	229	2	Y	1					6
							1	9									
05	DLQ G-10		352	-0-	352	605	28	1	322	2	Y	2					8
							2	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

12	2759	X	2343	-0-	-416	-0-	247	1	1963	2	Y	121	304	1			51
							133	9									
01	2759	X	2517	-0-	-242	-0-	255	1	2111	2	Y	137					188
							151	9									
02	2492	X	2137	-0-	-355	-0-	203	1	1828	2	Y	96	151	1			133
							106	9									
03	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	249	1	1946	2	Y	122	146	1	9	8	100
							134	9									
04	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	247	1	1965	2	Y	126					226
							139	9									
05	DLQ G-10		2519	-0-	2519	4870	270	1	2097	2	Y	138	311	1			53
							152	9									

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
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
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	740 112	1 9	5886	2	N	102	184	1			172
*05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	770 88	1 9	5973	2	N	80					252

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
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
04	DLQ G-10		6864	-0-	6864	6864	748 169	1 9	5947	2	Y	154	216	1			143
05	DLQ G-10		7129	-0-	7129	13993	792 194	1 9	6143	2	Y	176	107	1			212

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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
05	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	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
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	DLQ G-10	-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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

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
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-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

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
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
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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	119	-0-	-222	-0-	29	1	90	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2018 - PLUGGED 03/16/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6717	-0-	-3234	-0-	6715	3	2	9	Y	2	6	1			2
04	9630	X	7869	-0-	-1761	-0-	7845	3	24	9	Y	22	17	1			7
05	9176	X	8153	-0-	-1023	-0-	8153	3			Y	-0-	4	1			3

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	164	-0-	-704	-0-	1	1	155	3	Y	7					7
							8	9									
*04	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-	7	1			-0-
*05	165	X	11	-0-	-154	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5048	-0-	-1121	-0-	703	1	4217	3	Y	116	108	1			109
							128	9									
01	5425	X	4680	-0-	-745	-0-	625	1	3947	3	Y	98	105	1			102
							108	9									
02	4844	X	3640	-0-	-1204	-0-	21	1	3540	3	Y	72	102	1			72
							79	9									
03	5363	X	4439	-0-	-924	-0-	21	1	4328	3	Y	82	94	1			60
							90	9									
04	DLQ G-10		4069	-0-	4069	4069	3937	3	132	9	Y	120	102	1			78
*05	8344	X	4275	-0-	-4069	-0-	4163	3	112	9	Y	102					180

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3155	-0-	-286	-0-	14	1	3032	3	Y	99	98	1			63
							109	9									
04	DLQ G-10		2842	-0-	2842	2842	2739	3	103	9	Y	94	90	1			67
*05	5602	X	2760	-0-	-2842	-0-	2685	3	75	9	Y	68					135

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
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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	34					58
							37	9									
04	DLQ G-10		2394	-0-	2394	2394	2365	3	29	9	Y	26	59	1	2	6	23
*05	500	N	2229	-0-	1729	4123	2175	3	54	9	Y	49					72

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8310	-0-	-1083	-0-	39	1	8175	3	Y	87					115
							96	9									
04	DLQ G-10		7624	-0-	7624	7624	7569	3	55	9	Y	50	125	1	3	6	37
*05	15323	X	7699	-0-	-7624	-0-	7645	3	54	9	Y	49					86

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	911	2	13	9	N	12					169
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	942	2	13	9	N	12					181

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

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
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					16
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

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
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					24
05	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					24

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
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
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
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					110
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	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
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
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	800	2	39	9	N	35					115
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	918	2	36	9	N	33					148

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
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
04	3810	X	3144	-0-	-666	-0-	3130	2	14	9	N	13					293
05	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	3234	2	14	9	N	13					306

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					74
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

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

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
12	1085	X	661	-0-	-424	-0-	72 25	1 9	564	2	N	23					292
01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	243 37	1 9	2391	2	N	34	163	1			163
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	166 92	1 9	2119	2	N	84					247
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	199 23	1 9	2280	2	N	21	159	1			109
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	216 28	1 9	2162	2	N	25					134
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	287 46	1 9	3326	2	N	42					176

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
12	2449	X	1946	-0-	-503	-0-	279 12	1 9	1655	2	N	11					161
01	2449	X	1685	-0-	-764	-0-	279 2	1 9	1404	2	N	2					163
02	1988	N	1747	-0-	-241	-0-	252 6	1 9	1489	2	N	5					168
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	279 32	1 9	2010	2	N	29	165	1			32
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	270 8	1 9	1628	2	N	7					39
05	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	279 8	1 9	1460	2	N	7					46

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7081	2	23	9	N	21					104
*05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6979	2	40	9	N	36					140

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

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									
04	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	240	1	2365	2	N	5					116
							6	9									
05	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	248	1	2429	2	N	10					126
							11	9									

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

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
04	2490	X	2016	-0-	-474	-0-	183	1	1833	2	N	-0-					153
*05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	331	1	3839	2	N	-0-					153

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

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-
04	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	125	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1228	-0-	-601	-0-	97	1	1131	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

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-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	112	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	496	N	285	-0-	-211	-0-	23	1	262	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

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
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	186	1	1863	2	N	-0-					23
05	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	135	1	1571	2	N	-0-					23

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
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
04	6840	X	6207	-0-	-633	-0-	6190	2	17	9	N	15					153
05	7068	X	6216	-0-	-852	-0-	6183	2	33	9	N	30					183

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

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									
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	214	1	1017	2	N	2					100
							2	9									
05	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	243	1	927	2	N	2					102
							2	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

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									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	851	1	4042	2	N	19	161	1			41
							21	9									
05	5053	X	4432	-0-	-621	-0-	916	1	3493	2	N	21					62
							23	9									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

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									
04	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	228	1	2282	2	N	-0-	160	1			30
05	4216	X	2668	-0-	-1548	-0-	212	1	2456	2	N	-0-					30

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
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
04	7680	X	7526	-0-	-154	-0-	7388	2	138	9	N	125	168	1			109
05	7750	X	7308	-0-	-442	-0-	7176	2	132	9	N	120	173	1			56

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
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-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	400	1	1136	2	N	-0-					-0-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	388	1	1015	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

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
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
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1050	1	2985	2	N	-0-					36
*05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1154	1	3024	2	N	20	20	1			36
							22	9									

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1050	N	930	-0-	-120	-0-	242	1	688	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	255	1	669	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5730	X	5170	-0-	-560	-0-	1345	1	3825	2	N	-0-					248
05	5952	X	5495	-0-	-457	-0-	1484	1	3888	2	N	112	112	1			248
							123	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
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
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	462	1	1315	2	N	-0-					147
05	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	485	1	1270	2	N	37	37	1			147
							41	9									

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	1			57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	143	1	405	2	N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	183	1	480	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	357	1	1014	2	N	-0-					70
05	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	358	1	938	2	N	20	20	1			70
							22	9									

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

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

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	757	-0-	-111	-0-	338	1	419	2	N	-0-					24
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	258	1	571	2	N	1					25
						1	9									
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	237	1	520	2	N	-0-					25

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8827 - 9210

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1508	-0-	-848	-0-	592	1	734	2	Y	165					184
							182	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	665	1	1473	2	Y	3	170	1			17
							3	9									
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	693	1	1521	2	Y	-0-					17

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	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

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-
04	1950	X	8916	-0-	6966	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
*05	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	446	1	13647	2	Y	-0-			-0-
04	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	470	1	11562	2	Y	-0-			-0-
*05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	391	1	11425	2	Y	-0-			-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

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-
04	150	N	476	-0-	326	-0-	476	2			N	-0-			-0-
05	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
05	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

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-
04	3000	N	3270	-0-	270	270	986	1	2284	2	Y	-0-			-0-
*05	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2430	X	1841	-0-	-589	-0-	555	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					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

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	1503	-0-	-171	-0-	1499	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1507	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	3	10	9	Y	9	6	1			3

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

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	1175	-0-	-1088	-0-	1172	3	3	9	Y	3	4	1			3
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	3	N	-0-					27
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	3	N	1	1	1			27
							1	9									
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	62	1	1260	3	N	1					28
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1469	3	Y	-0-					10
04	1530	X	1482	-0-	-48	-0-	69	1	1413	3	Y	-0-					10
05	1550	X	1448	-0-	-102	-0-	73	1	1375	3	Y	-0-					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
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	997	-0-	-212	-0-	43	1	954	3	Y	-0-					3
04	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	49	1	1002	3	Y	-0-					3
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	3	Y	-0-					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
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	932	-0-	-432	-0-	40	1	892	3	Y	-0-					2
04	1320	X	985	-0-	-335	-0-	46	1	939	3	Y	-0-					2
*05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	3	Y	-0-					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
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	1401	-0-	-25	-0-	60	1	1341	3	Y	-0-					7
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1618	3	Y	-0-					7
05	1519	X	1231	-0-	-288	-0-	62	1	1169	3	Y	-0-					7

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
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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1460	3	Y	-0-					3
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	71	1	1449	3	Y	-0-					3
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1541	3	Y	-0-					3

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5997	-0-	-234	-0-	5974	3	23	9	Y	21	14	1			8
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5674	3	25	9	Y	23	26	1			5
*05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4383	3	11	9	Y	10	10	1			5

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1439	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
05	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1431	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

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	212	-0-	-98	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

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	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2678	3	10	9	Y	9	6	1			5
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2837	3	12	9	Y	11	13	1			3
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	3	4	9	Y	4	5	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	298	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	5	3	1			57
							6	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	28	8	1			77
							31	9									
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-	9	1			68

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

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	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	116	1	2388	3	N	-0-					13
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2562	3	N	-0-					13
*05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	133	1	2689	3	N	1					14
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	3					35
							3	9									
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	24	1	497	3	N	-0-					35
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	2					37
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

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	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4287	3	11	9	Y	10	10	1			10
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3805	3	15	9	Y	14	19	1			5
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3444	3	21	9	Y	19	12	1			12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	187	1	3867	3	N	-0-					-0-
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	181	1	3744	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	187	1	3794	3	N	1	1	1			2
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

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	582	-0-	-38	-0-	27	1	555	3	N	-0-					9
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	28	1	567	3	N	-0-					9
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	23	1	465	3	N	-0-					9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

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	2914	-0-	-0-	-0-	2903	3	11	9	Y	10	7	1			3
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2818	3	12	9	Y	11	13	1			1
*05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	3	7	9	Y	6	6	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

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	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					5
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					5
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	Y	-0-					2
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					2
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					2

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

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	3458	-0-	-324	-0-	149	1	3309	3	Y	-0-					18
04	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	164	1	3355	3	Y	-0-					18
*05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	184	1	3489	3	Y	-0-					18

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	148	1	3300	3	Y	-0-					7
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	157	1	3211	3	Y	-0-					7
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	176	1	3342	3	Y	-0-					7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					30
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					30

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1					1
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	341	X	303	-0-	-38	-0-	301	3	2	9	Y	2					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

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	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	125	1	2770	3	Y	-0-					8
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	130	1	2651	3	Y	-0-					8
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	136	1	2592	3	Y	-0-					8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	987	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	3	7	9	Y	6	4	1			2

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
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	312	-0-	-184	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					2
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					2
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	754	3	Y	-0-					2

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
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	373	-0-	-30	-0-	52	1	321	2	N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	44	1	328	2	N	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	72	1	411	2	N	-0-					-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
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	1713	-0-	-612	-0-	1709	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	3	8	9	Y	7	8	1			1
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	3	6	9	Y	5	4	1			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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3266	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3138	3	12	9	Y	11	15	1			2
*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3201	3	19	9	Y	17	12	1			7

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

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	4805	-0-	-124	-0-	4786	3	19	9	Y	17	11	1			11
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4824	3	21	9	Y	19	22	1			8
*05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5118	3	13	9	Y	12	11	1			9

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2590	3	10	9	Y	9	6	1			4
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2419	3	11	9	Y	10	11	1			3
*05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2432	3	7	9	Y	6	5	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2296	3	9	9	Y	8	5	1			5
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	992	N	449	-0-	-543	-0-	448	3	1	9	Y	1	1	1			3
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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1356	3	8	9	Y	7	6	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	462	-0-	-127	-0-	460	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	600	X	514	-0-	-86	-0-	512	3	2	9	Y	2	2	1			2
*05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	98	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	Y	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	129	1	736	2	Y	-0-					-0-
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	1868	-0-	-736	-0-	1860	3	8	9	Y	7	5	1			5
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	3	9	9	Y	8	9	1			4
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1938	3	4	9	Y	4	4	1			4
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	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5170	3	20	9	Y	18	12	1			8
04	5250	X	5158	-0-	-92	-0-	5135	3	23	9	Y	21	24	1			5
05	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4822	3	12	9	Y	11	11	1			5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	3	8	9	Y	7	4	1			3

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	984	-0-	-1744	-0-	981	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	2430	X	2096	-0-	-334	-0-	2087	3	9	9	Y	8	9	1			1
*05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3912	3	10	9	Y	9	7	1			3

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
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	1106	-0-	-289	-0-	48	1	1058	3	Y	-0-					3
04	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	50	1	1029	3	Y	-0-					3
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	3	Y	-0-					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
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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	3	13	9	Y	12					46
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					46
05	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	3			Y	-0-					46

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
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	2715	-0-	-13	-0-	2704	3	11	9	Y	10	6	1			4
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	3	11	9	Y	10	11	1			3
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	Y	5	5	1			3

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1801	-0-	-3717	-0-	1797	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2010	X	1235	-0-	-775	-0-	1231	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2077	X	1069	-0-	-1008	-0-	1062	3	7	9	Y	6	4	1			2

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
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	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5561	3	22	9	Y	20	13	1			11
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5190	3	23	9	Y	21	24	1			8
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4741	3	12	9	Y	11	10	1			9

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3577	3	14	9	Y	13	8	1			5
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3389	3	15	9	Y	14	16	1			3
*05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3329	3	9	9	Y	8	7	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	1167	3	4	9	Y	4	6	1			1
05	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1176	3	7	9	Y	6	4	1			3

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	3	11	9	Y	10	6	1			4

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2038	-0-	-39	-0-	94	1	1940	3	N	4					49
							4	9									
04	2010	N	1535	-0-	-475	-0-	71	1	1458	3	N	5					54
							6	9									
*05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	123	1	2495	3	N	10					64
							11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	6588	-0-	-15	-0-	6571	3	17	9	Y	15	14	1			8
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6308	3	25	9	Y	23	29	1			2
*05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6618	3	40	9	Y	36	22	1			16

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

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	2681	X	2524	-0-	-157	-0-	2517	3	7	9	Y	6	6	1			4
04	3210	X	2884	-0-	-326	-0-	2873	3	11	9	Y	10	13	1			1
05	3317	X	2497	-0-	-820	-0-	2483	3	14	9	Y	13	9	1			5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

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	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1707	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1645	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	1221	3	8	9	Y	7	4	1			3

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

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	1588	-0-	-272	-0-	1584	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1828	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2168	3	13	9	Y	12	7	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	8587	X	7927	-0-	-660	-0-	342	1	7581	3	N	4	3	1			33
							4	9									
01	8618	X	8080	-0-	-538	-0-	355	1	7719	3	N	5	3	1			35
							6	9									
02	7896	X	7730	-0-	-166	-0-	356	1	7366	3	N	7					42
							8	9									
03	8742	X	8572	-0-	-170	-0-	394	1	8172	3	N	5					47
							6	9									
04	8460	X	8014	-0-	-446	-0-	370	1	7641	3	N	3					50
							3	9									
05	8556	X	7830	-0-	-726	-0-	367	1	7457	3	N	5					55
							6	9									

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

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	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

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	279	-0-	-279	-0-	278	3	1	9	Y	1					2
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	367	3	1	9	Y	1	2	1			1
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3	2	1			2

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

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	3142	-0-	-51	-0-	3134	3	8	9	Y	7	6	1			5
04	3210	X	2780	-0-	-430	-0-	2769	3	11	9	Y	10	14	1			1
05	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	3000	3	18	9	Y	16	11	1			6

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

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	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	210	X	140	-0-	-70	-0-	139	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	X	138	-0-	-79	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2455	-0-	-459	-0-	2448	3	7	9	Y	6	6	1			4
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2369	3	10	9	Y	9	11	1			2
*05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2210	3	13	9	Y	12	8	1			6

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
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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	101	1	2097	3	N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	91	1	1886	3	N	-0-					-0-
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	95	1	1929	3	N	-0-					-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
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	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.		483	-0-	483	483	481	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		314	-0-	314	797	312	3	2	9	Y	2					3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1795	-0-	-1367	-0-	1791	3	4	9	Y	4	4	1			6
04	2130	X	1533	-0-	-597	-0-	1526	3	7	9	Y	6	8	1			4
05	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	1031	3	7	9	Y	6	4	1			6

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1561	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	2010	X	1367	-0-	-643	-0-	1361	3	6	9	Y	5	7	1			1
05	2046	X	1346	-0-	-700	-0-	1338	3	8	9	Y	7	6	1			2

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1431	-0-	-88	-0-	1428	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	1341	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1296	3	8	9	Y	7	5	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5023	3	13	9	Y	12	10	1			8
04	4770	X	4723	-0-	-47	-0-	4704	3	19	9	Y	17	23	1			2
*05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4919	3	30	9	Y	27	17	1			12

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2574	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2781	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2891	3	18	9	Y	16	10	1			6

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

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	2794	-0-	-306	-0-	2786	3	8	9	Y	7	6	1			3
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2839	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
*05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2840	3	17	9	Y	15	9	1			6

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

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	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1280	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1422	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1996	3	12	9	Y	11	6	1			5

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	3	10	9	Y	9	6	1			3

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

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	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	2102	-0-	-285	-0-	2096	3	6	9	Y	5	4	1			5
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2389	3	10	9	Y	9	10	1			4
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	3	13	9	Y	12	7	1			9

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
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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1777	3	11	9	Y	10	6	1			4

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
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	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8652	3	22	9	Y	20	18	1			15
04	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8764	3	35	9	Y	32	40	1			7
*05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8946	3	53	9	Y	48	31	1			24

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
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	53	-0-	-71	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	120	X	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	2424	-0-	-56	-0-	2417	3	7	9	Y	6	6	1			7
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2312	3	9	9	Y	8	10	1			5
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2393	3	14	9	Y	13	9	1			9

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
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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3684	3	10	9	Y	9	8	1			6
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3983	3	15	9	Y	14	18	1			2
*05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3927	3	23	9	Y	21	13	1			10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	X	513	-0-	-177	-0-	511	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4	2	1			2

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
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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3352	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3041	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
*05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3104	3	19	9	Y	17	11	1			6

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
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	415	-0-	-50	-0-	15	1	400	3	N	-0-					33
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	10	1	261	3	N	-0-					33
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	14	1	358	3	N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	309	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	340	3	2	9	Y	2					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
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	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2813	3	8	9	Y	7	6	1			4
04	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	2544	3	10	9	Y	9	11	1			2
*05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3158	3	19	9	Y	17	11	1			8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	768	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	720	3	4	9	Y	4	3	1			1

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

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	1376	-0-	-143	-0-	1373	3	3	9	Y	3	4	1			2
04	2100	X	1148	-0-	-952	-0-	1144	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
05	2170	X	1096	-0-	-1074	-0-	1089	3	7	9	Y	6	4	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	N	-0-					23
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	N	-0-					23
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	37	1	753	3	N	-0-					23

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

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	2238	-0-	-118	-0-	2232	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	2370	N	2069	-0-	-301	-0-	2061	3	8	9	Y	7	10	1			2
05	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2379	3	14	9	Y	13	8	1			7

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

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	656	-0-	-26	-0-	654	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	1410	X	959	-0-	-451	-0-	956	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	1426	X	877	-0-	-549	-0-	871	3	6	9	Y	5	3	1			4

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

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	7263	-0-	-177	-0-	7244	3	19	9	Y	17	15	1			11
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6782	3	28	9	Y	25	32	1			4
*05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6683	3	40	9	Y	36	23	1			17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3825	3	10	9	Y	9	8	1			9
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3653	3	14	9	Y	13	17	1			5
*05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3825	3	23	9	Y	21	13	1			13

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

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	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	146	1	3021	3	N	-0-					16
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	134	1	2756	3	N	-0-					16
*05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2932	3	N	-0-					16

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	110	1	2268	3	N	37					77
							41	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	3	N	67	130	1			14
							74	9									
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	3	N	1					15
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

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	1805	-0-	-365	-0-	78	1	1727	3	Y	-0-					7
04	1800	N	1228	-0-	-572	-0-	57	1	1171	3	Y	-0-					7
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	116	1	2212	3	Y	-0-					7

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

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.		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		23	-0-	23	51	23	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		13	-0-	13	64	13	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

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	3591	-0-	-470	-0-	3582	3	9	9	Y	8	8	1			5
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3602	3	14	9	Y	13	17	1			1
*05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3744	3	22	9	Y	20	12	1			9

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

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	1731	-0-	-5	-0-	1727	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1740	X	1703	-0-	-37	-0-	1696	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
05	1798	X	1726	-0-	-72	-0-	1716	3	10	9	Y	9	6	1			3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3442	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	T. A.		3512	-0-	3512	3512	3498	3	14	9	Y	13	16	1			1
05	T. A.		4324	-0-	4324	7836	4299	3	25	9	Y	23	15	1			9

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

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	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	133	1	2968	3	Y	-0-					9
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	139	1	2842	3	Y	-0-					9
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	147	1	2791	3	Y	-0-					9

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	196	1	4055	3	N	4					27
							4	9									
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	183	1	3770	3	N	3					30
							3	9									
*05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	188	1	3816	3	N	3					33
							3	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

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	9215	-0-	-240	-0-	556	1	8659	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	8446	-0-	-704	-0-	470	1	7976	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	8885	-0-	-477	-0-	534	1	8351	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	3	4	9	Y	4	2	1			3
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	3	6	9	Y	5	7	1			1
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	3	8	9	Y	7	5	1			3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	-0-					13
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	-0-					13
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	496	3	N	-0-					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
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	7445	-0-	-460	-0-	7426	3	19	9	Y	17	16	1			10
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6981	3	28	9	Y	25	33	1			2
*05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7187	3	43	9	Y	39	25	1			16

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
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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	884	3	6	9	Y	5	3	1			2

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
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	7113	-0-	-110	-0-	321	1	6631	3	N	146	110	1			111
							161	9									
04	6810	X	6620	-0-	-190	-0-	303	1	6251	3	N	60	109	1			62
							66	9									
05	7006	X	6728	-0-	-278	-0-	306	1	6225	3	N	179	69	1			172
							197	9									

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
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	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5131	3	13	9	Y	12	10	1			5
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5106	3	20	9	Y	18	23	1			-0-
*05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4687	3	28	9	Y	25	16	1			9

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
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	2853	-0-	-30	-0-	2845	3	8	9	Y	7	6	1			4
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2395	3	10	9	Y	9	11	1			2
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2274	3	13	9	Y	12	8	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	3	3	9	Y	3	2	1			5
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	3	6	9	Y	5	7	1			3
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1512	3	9	9	Y	8	6	1			5

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

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	3177	X	3147	-0-	-30	-0-	3135	3	12	9	Y	11	7	1			4
04	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	2993	3	13	9	Y	12	14	1			2
05	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3065	3	8	9	Y	7	7	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

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	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	3			Y	-0-					69
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	3			Y	-0-	64	1			5
*05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			Y	-0-					5

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

12	3100	N	4399	-0-	1299	1299	236	1	4157	3	N	5					32
							6	9									
01	3100	N	2694	-0-	-406	893	145	1	2548	3	N	1					33
							1	9									
02	2800	N	3197	-0-	397	1290	183	1	3014	3	N	-0-					33
03	3733	X	2443	-0-	-1290	-0-	148	1	2295	3	N	-0-					33
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	123	1	2084	3	N	-0-					33
*05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1693	3	N	1					34
							1	9									

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	3	9	9	Y	8	6	1			2
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	3	10	9	Y	9	10	1			1
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	3	6	9	Y	5	5	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4771	3	19	9	Y	17	11	1			6
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4552	3	20	9	Y	18	21	1			3
*05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4783	3	12	9	Y	11	10	1			4

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	210	X	194	-0-	-16	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	465	X	80	-0-	-385	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

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	3091	-0-	-102	-0-	143	1	2948	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	136	1	2795	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	140	1	2839	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

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	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6021	3	15	9	Y	14	12	1			10
04	T. A.		5783	-0-	5783	5783	5760	3	23	9	Y	21	26	1			5
05	T. A.		5909	-0-	5909	11692	5874	3	35	9	Y	32	20	1			17

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					4
04	390	X	292	-0-	-98	-0-	291	3	1	9	Y	1	1	1			4
*05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	Y	3	2	1			5

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

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	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2089	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1842	3	8	9	Y	7	9	1			2
*05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1724	3	10	9	Y	9	6	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	10207	-0-	-333	-0-	10107	3	100	9	Y	91	237	1			163
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9098	3	50	9	Y	45	195	1			13
*05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	9898	3	490	9	Y	445	380	1			78

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

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	485	-0-	-259	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	N	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	918	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

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	6335	-0-	-2562	-0-	272	1	6063	3	Y	-0-					20
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	261	1	5330	3	Y	-0-					20
05	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	93	1	1761	3	Y	-0-					20

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

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	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

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	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2679	3	11	9	Y	10					37
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2577	3	45	9	Y	41	71	1			7
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2456	3	6	9	Y	5					12

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3233	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	3141	3	12	9	Y	11	15	1			2
05	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	3180	3	19	9	Y	17	12	1			7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3995	-0-	-593	-0-	3980	3	15	9	Y	14	9	1			7
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4660	3	21	9	Y	19	20	1			6
05	4371	X	3960	-0-	-411	-0-	3950	3	10	9	Y	9	9	1			6

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
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	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9002	3	23	9	Y	21	19	1			13
04	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8399	3	33	9	Y	30	40	1			3
*05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8357	3	50	9	Y	45	28	1			20

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
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	6956	-0-	-3491	-0-	6938	3	18	9	Y	16	16	1			9
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7184	3	29	9	Y	26	33	1			2
*05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6629	3	40	9	Y	36	23	1			15

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
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	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5783	-0-	-386	-0-	5718	3	65	9	Y	59	140	1			98
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5468	3	35	9	Y	32	121	1			9
*05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5551	3	319	9	Y	290	248	1			51

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2504	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	2366	3	10	9	Y	9	11	1			1
05	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	2449	3	14	9	Y	13	9	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5861	-0-	-153	-0-	252	1	5609	3	Y	-0-					14
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	275	1	5613	3	Y	-0-					14
*05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	309	1	5872	3	Y	-0-					14

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

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	4688	-0-	-179	-0-	4403	3	285	9	Y	259	268	1			127
04	2550	X	2153	-0-	-397	-0-	2127	3	26	9	Y	24	94	1			57
*05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6145	3	144	9	Y	131	126	1	2	6	60

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

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	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2018 - W/O TO 04-181312

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

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	2962	-0-	-14	-0-	127	1	2835	3	Y	-0-					6
04	3060	X	2870	-0-	-190	-0-	134	1	2736	3	Y	-0-					6
05	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	151	1	2870	3	Y	-0-					6

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2018	3	8	9	Y	7	5	1			2
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1878	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
05	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	1883	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

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	5234	-0-	-594	-0-	5221	3	13	9	Y	12	12	1			6
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5730	3	23	9	Y	21	26	1			1
*05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5380	3	32	9	Y	29	18	1			12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4846	3	12	9	Y	11	10	1			7
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4570	3	19	9	Y	17	21	1			3
*05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4775	3	29	9	Y	26	17	1			12

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

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	979	-0-	-4105	-0-	59	1	917	3	Y	3					37
							3	9									
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	211	1	3577	3	Y	20	41	1			16
							22	9									
05	3751	X	4	-0-	-3747	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					16

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

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	3147	-0-	-15	-0-	3139	3	8	9	Y	7	6	1			2
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3040	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
*05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3281	3	20	9	Y	18	12	1			6

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	91	1	1874	3	N	2					17
							2	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	70	1	1447	3	N	-0-					17
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1455	3	N	-0-					17

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
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	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					2
04	180	X	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					2
*05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					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
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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3895	3	10	9	Y	9	8	1			4
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3874	3	15	9	Y	14	17	1			1
*05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3618	3	21	9	Y	19	12	1			8

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
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	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	202	1	4482	3	Y	-0-					8
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	210	1	4287	3	Y	-0-					8
*05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	235	1	4458	3	Y	-0-					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
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	1131	-0-	-47	-0-	52	1	1079	3	N	-0-					10
04	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	48	1	997	3	N	-0-					10
05	1147	N	936	-0-	-211	-0-	44	1	892	3	N	-0-					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
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	4700	-0-	-167	-0-	4682	3	18	9	Y	16	11	1			5
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3995	3	18	9	Y	16	19	1			2
*05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4281	3	11	9	Y	10	9	1			3

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	3100	N	4038	-0-	938	938	3897	3	141	9	Y	128	122	1			57
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	3	13	9	N	12					32
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					32
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					32
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	N	1					33

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
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	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4942	3	13	9	Y	12	10	1			7
04	5460	X	4755	-0-	-705	-0-	4736	3	19	9	Y	17	23	1			1
05	5642	X	4871	-0-	-771	-0-	4842	3	29	9	Y	26	17	1			10

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
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	5744	-0-	-270	-0-	346	1	5389	3	Y	8					56
							9	9									
04	5820	X	5392	-0-	-428	-0-	299	1	5075	3	Y	16	49	1			23
							18	9									
05	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	329	1	5144	3	Y	23					46
							25	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3018	3	12	9	Y	11	7	1			4
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2856	3	12	9	Y	11	13	1			2
*05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2934	3	8	9	Y	7	6	1			3

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
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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	N	2					74
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					74
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					74
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	3	7	9	N	6					80

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					35
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	7	1	155	3	N	-0-					35
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	6	1	120	3	N	2					37
							2	9									

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

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	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2685	3	10	9	Y	9	6	1			4
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2540	3	11	9	Y	10	12	1			2
05	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	2554	3	7	9	Y	6	5	1			3

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

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	277	-0-	-188	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					12
04	570	N	399	-0-	-171	-0-	22	1	376	3	Y	1					13
							1	9									
05	527	N	285	-0-	-242	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					13

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1638	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1612	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1651	3	10	9	Y	9	6	1			3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-		96	1	1982	3	N	3					30
									3	9									
04	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-		90	1	1848	3	N	2					32
									2	9									
05	2046	N	2028	-0-		-18	-0-		95	1	1930	3	N	3					35
									3	9									

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. 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
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	5366	-0-		-121	-0-		323	1	5032	3	Y	10					49
									11	9									
04	5067	X	5067	-0-		-0-	-0-		281	1	4763	3	Y	21	52	1			18
									23	9									
*05	5221	X	5221	-0-		-0-	-0-		312	1	4875	3	Y	31					49
									34	9									

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. 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
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	293	N	293	-0-		-0-	-0-		292	3	1	9	Y	1					2
04	300	X	278	-0-		-22	-0-		277	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	310	X	287	-0-		-23	-0-		286	3	1	9	Y	1					3

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. 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
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	2986	-0-		-114	-0-		2975	3	11	9	Y	10	7	1			3
04	2932	N	2932	-0-		-0-	-0-		2919	3	13	9	Y	12	13	1			2
*05	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-		2764	3	7	9	Y	6	6	1			2

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

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
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	4100	X	4100	-0-		-0-	-0-		4089	3	11	9	Y	10	8	1			10
04	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-		3830	3	15	9	Y	14	18	1			6
*05	4025	X	4025	-0-		-0-	-0-		4001	3	24	9	Y	22	13	1			15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2618	3	8	9	N	7					179
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					179
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2334	3	6	9	N	5					184

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

*06	3660	X	3399	-0-	-261	-0-	169	1	3230	3	N	-0-					-0-
*07	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	173	1	3288	3	N	-0-					-0-
*08	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	156	1	2979	3	N	-0-					-0-
*09	3510	X	3053	-0-	-457	-0-	153	1	2900	3	N	-0-					-0-
*10	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	175	1	2998	3	N	-0-					-0-
*11	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	178	1	3124	3	N	-0-					-0-
*12	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	184	1	3243	3	N	-0-					-0-
*01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	179	1	3133	3	N	-0-					-0-
*02	3080	X	2801	-0-	-279	-0-	160	1	2641	3	N	-0-					-0-
*03	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	199	1	3102	3	N	-0-					-0-
*04	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	176	1	2985	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	189	1	2958	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	948	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1116	N	569	-0-	-547	-0-	566	3	3	9	Y	3	2	1			1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

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	4251	-0-	-337	-0-	183	1	4068	3	N	-0-					16
04	4320	X	3972	-0-	-348	-0-	185	1	3787	3	N	-0-					16
05	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	206	1	3917	3	N	-0-					16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	144	1	2971	3	N	7					101
							8	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	146	1	3021	3	N	12	98	1			15
							13	9									
*05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	149	1	3016	3	N	-0-					15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2871	-0-	-105	-0-	124	1	2747	3	Y	-0-					4
04	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	115	1	2342	3	Y	-0-					4
05	2883	X	2775	-0-	-108	-0-	139	1	2636	3	Y	-0-					4

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

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	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4921	3	12	9	Y	11	10	1			6
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4622	3	19	9	Y	17	22	1			1
*05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4733	3	29	9	Y	26	16	1			11

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

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	738	-0-	-6	-0-	736	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	683	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	719	3	4	9	Y	4	2	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

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	1055	-0-	-898	-0-	49	1	1006	3	N	-0-					78
04	1890	N	522	-0-	-1368	-0-	24	1	498	3	N	-0-					78
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	89	1	1798	3	N	1	1	1			78
							1	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

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	1011	-0-	-221	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*04	1140	N	908	-0-	-232	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

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
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	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	230	1	3574	3	Y	1					5
							1	9									
04	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	137	1	2326	3	Y	4					9
							4	9									
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	237	1	3702	3	Y	13					22
							14	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 10370 - 11266

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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	80	1	1773	3	Y	-0-					4
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	86	1	1757	3	Y	-0-					4
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	102	1	1943	3	Y	-0-					4

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

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	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2291	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	2370	X	2102	-0-	-268	-0-	2093	3	9	9	Y	8	10	1			2
05	2449	X	2239	-0-	-210	-0-	2226	3	13	9	Y	12	7	1			7

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1					2
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1	9	Y	1					3

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

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	1897	-0-	-490	-0-	1893	3	4	9	Y	4	4	1			6
04	2430	X	2375	-0-	-55	-0-	2365	3	10	9	Y	9	10	1			5
05	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	2309	3	13	9	Y	12	8	1			9

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

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	11969	-0-	-10103	-0-	11938	3	31	9	Y	28	26	1			21
04	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12485	3	50	9	Y	45	57	1			9
*05	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11873	3	70	9	Y	64	40	1			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	253	1	3939	3	Y	2					7
							2	9									
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	207	1	3520	3	Y	9					16
							10	9									
*05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	183	1	2857	3	Y	14					30
							15	9									

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

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	1843	-0-	-327	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	1			5
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1952	3	8	9	Y	7	9	1			3
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	3	14	9	Y	13	9	1			7

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

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	1594	-0-	-49	-0-	1587	3	7	9	Y	6	4	1			2
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1500	3	7	9	Y	6	7	1			1
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

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	2788	-0-	-1986	-0-	128	1	2658	3	N	2					67
							2	9									
04	4080	X	2599	-0-	-1481	-0-	115	1	2382	3	N	93	24	1			136
							102	9									
05	3627	X	2007	-0-	-1620	-0-	93	1	1886	3	N	25	36	1			125
							28	9									

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
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	3532	-0-	-2124	-0-	201	1	3329	3	N	2	103	1			13
							2	9									
03	6262	X	2642	-0-	-3620	-0-	160	1	2482	3	N	-0-					13
04	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	403	1	6835	3	N	14					27
							15	9									
*05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	454	1	7096	3	N	12					39
							13	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	3	4	9	N	4					51
*04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	3			N	-0-					51
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	3	4	9	N	4					55

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	978	3	N	-0-					54
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	904	3	N	-0-					54
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	N	1					55
							1	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

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	75	-0-	-289	-0-	73	3	2	9	N	2					42
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					42
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					42
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					42

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

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	2791	-0-	-92	-0-	2784	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	2820	X	2472	-0-	-348	-0-	2462	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
05	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	2482	3	14	9	Y	13	9	1			4

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2510	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	2355	3	10	9	Y	9	11	1			1
05	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	2376	3	14	9	Y	13	8	1			6

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
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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	96	1	1493	3	Y	1					8
							1	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1493	3	Y	2					10
							2	9									
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	3	Y	5					15
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

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	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	190	1	4237	3	Y	-0-					13
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	203	1	4151	3	Y	-0-					13
*05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	224	1	4257	3	Y	-0-					13

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

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	3518	-0-	-326	-0-	212	1	3305	3	Y	1					15
							1	9									
04	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	181	1	3064	3	Y	5					20
							6	9									
05	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	222	1	3462	3	Y	10					30
							11	9									

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	418	1	11138	3	N	-0-					-0-
04	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	405	1	10774	3	N	-0-					-0-
*05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	391	1	10530	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	Y	-0-					3
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					3
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					3

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

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	5455	-0-	-2109	-0-	5378	3	77	9	Y	70					87
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6797	3	48	9	Y	44					131
*05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7389	3	44	9	Y	40	131	1			40

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

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	447	-0-	-80	-0-	446	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	660	X	427	-0-	-233	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	682	X	350	-0-	-332	-0-	348	3	2	9	Y	2					4

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

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	1742	-0-	-769	-0-	1729	3	13	9	Y	12					23
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2263	3	9	9	Y	8					31
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2585	3	8	9	Y	7	30	1			8

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

12	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	388	1	6852	3	Y	4	22	1			1
							4	9									
01	7409	X	6917	-0-	-492	-0-	373	1	6544	3	Y	-0-					1
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	384	1	6346	3	Y	12	7	1			6
							13	9									
03	7409	X	7382	-0-	-27	-0-	445	1	6936	3	Y	1					7
							1	9									
04	7230	X	6962	-0-	-268	-0-	387	1	6571	3	Y	4					11
							4	9									
05	7471	X	7165	-0-	-306	-0-	430	1	6727	3	Y	7					18
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3234	3	9	9	Y	8	7	1			4
04	3660	X	3352	-0-	-308	-0-	3339	3	13	9	Y	12	16	1			-0-
05	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	3188	3	19	9	Y	17	12	1			5

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	145	-0-	-1343	-0-	144	3	1	9	Y	1	2	1			3
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	3100	N	1894	-0-	-1206	275	1894	3			Y	-0-	13	1			7
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	3			Y	-0-	7	1			-0-
*05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-

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
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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	119	1	1860	3	Y	2					6
							2	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1734	3	Y	6					12
							7	9									
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	3	Y	12					24
							13	9									

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	840	3	Y	1					24
							1	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	826	3	Y	4					28
							4	9									
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	4					32
							4	9									

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

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	1039	-0-	-139	-0-	63	1	975	3	Y	1					3
							1	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	155	1	2627	3	Y	12					15
							13	9									
*05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	144	1	2246	3	Y	18					33
							20	9									

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

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	561	-0-	-28	-0-	559	3	2	9	Y	2					3
04	810	X	357	-0-	-453	-0-	357	3			Y	-0-					3
05	837	X	391	-0-	-446	-0-	391	3			Y	-0-	3	1			-0-

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

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	714	-0-	-216	-0-	714	3			Y	-0-					2
04	900	X	810	-0-	-90	-0-	810	3			Y	-0-					2
05	930	X	903	-0-	-27	-0-	903	3			Y	-0-	2	1			-0-

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
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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	87	1	1935	3	Y	-0-					4
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	3	Y	-0-					4
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	3	Y	-0-					4

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	132	1	1251	2	Y	8					8
							9	9									
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	128	1	1093	2	Y	2					10
							2	9									
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	143	1	1243	2	Y	6					16
							7	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3077	3	8	9	Y	7	6	1			3
04	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	2998	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
05	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	2984	3	18	9	Y	16	11	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	Y	9					9
							10	9									

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

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	8567	-0-	-175	-0-	8545	3	22	9	Y	20	18	1			13
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8027	3	32	9	Y	29	38	1			4
*05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8253	3	50	9	Y	45	28	1			21

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

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	2679	-0-	-638	-0-	177	1	2496	3	N	5	15	1			52
							6	9									
04	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	182	1	2324	3	N	5					57
							6	9									
05	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	197	1	2398	3	N	5					62
							6	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

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	2894	-0-	-361	-0-	175	1	2719	3	Y	-0-					4
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	163	1	2774	3	Y	-0-					4
*05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	179	1	2795	3	Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3276	-0-	-320	-0-	217	1	3050	3	N	8	16	1			10
							9	9									
04	3480	X	3119	-0-	-361	-0-	225	1	2888	3	N	5					15
							6	9									
05	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	242	1	2940	3	N	4					19
							4	9									

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

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	2514	-0-	-400	-0-	2507	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	3	11	9	Y	10	6	1			4

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

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	2110	-0-	-91	-0-	126	1	1962	3	Y	20					66
							22	9									
04	2640	X	2139	-0-	-501	-0-	119	1	2020	3	Y	-0-					66
05	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	136	1	2127	3	Y	28					94
							31	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

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	1542	-0-	-101	-0-	93	1	1443	3	N	5					18
							6	9									
04	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	70	1	1192	3	N	11					29
							12	9									
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	101	1	1584	3	N	3					32
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3516	-0-	-1444	-0-	3507	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3650	3	14	9	Y	13	15	1			-0-
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3753	3	22	9	Y	20	12	1			8

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

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	4139	-0-	-1131	-0-	274	1	3851	3	Y	13	19	1			61
							14	9									
04	4290	X	3009	-0-	-1281	-0-	217	1	2784	3	Y	7					68
							8	9									
05	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	323	1	3922	3	Y	5					13
							6	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

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	104	-0-	-144	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	3	6	9	Y	5	3	1			2

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
*01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-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 #: 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
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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	122	1	1894	3	Y	-0-					26
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1741	3	Y	-0-					26
*05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	110	1	1724	3	Y	-0-					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
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	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	190	1	2671	3	Y	4	11	1			1
							4	9									
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	195	1	2501	3	Y	4					5
							4	9									
*05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	215	1	2610	3	Y	3					8
							3	9									

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
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	2246	-0-	-203	-0-	2240	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1920	3	8	9	Y	7	9	1			2
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2495	3	14	9	Y	13	9	1			6

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
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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	66	1	932	3	Y	4	5	1			17
							4	9									
04	1080	N	856	-0-	-224	-0-	62	1	792	3	Y	2					19
							2	9									
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	80	1	968	3	Y	1					2
							1	9									

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
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					66
01	930	N	71	-0-	-859	-0-	71	2			N	-0-					66
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	53	1	115	2	N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					66

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	644	N	607	-0-	-37	-0-	74	1	533	2	N	-0-					9
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	96	1	584	2	N	-0-					9
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	-0-					9
05	806	N	476	-0-	-330	-0-	71	1	405	2	N	-0-					9

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

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	4713	-0-	-216	-0-	312	1	4394	3	Y	6	25	1			8
							7	9									
04	4620	X	3371	-0-	-1249	-0-	243	1	3120	3	Y	7					15
							8	9									
05	4774	X	3207	-0-	-1567	-0-	243	1	2958	3	Y	5					20
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

*06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					25
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					25
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					25
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					25
*01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					25
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	2	N	-0-					25
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

12	775	N	291	-0-	-484	-0-	26	1	264	2	N	1					16
							1	9									
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	525	2	N	2					13
							2	9									
*04	720	N	429	-0-	-291	-0-	44	1	378	2	N	6					19
							7	9									
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	583	2	N	3					22
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

12	403	N	368	-0-	-35	-0-	24	1	344	3	N	-0-					45
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	25	1	303	3	N	1	9	1			37
							1	9									
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	22	1	311	3	N	1					38
							1	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	24	1	336	3	N	1	4	1			35
							1	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	1					36
							1	9									
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	27	1	321	3	N	-0-					36

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

12	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	178	1	3133	3	Y	3	11	1			3
							3	9									
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	211	1	3690	3	Y	-0-					3
02	3500	X	3021	-0-	-479	-0-	172	1	2843	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	233	1	3620	3	Y	1					6
							1	9									
04	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	200	1	3403	3	Y	3					9
							3	9									
05	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	222	1	3473	3	Y	6					15
							7	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

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	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	188	1	2638	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
04	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	197	1	2526	3	Y	5					10
							6	9									
05	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	209	1	2540	3	Y	3					13
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4401	-0-	-528	-0-	291	1	4098	3	N	11	23	1			57
							12	9									
04	4770	X	4243	-0-	-527	-0-	307	1	3926	3	N	9					66
							10	9									
05	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	336	1	4074	3	N	5					71
							6	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

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	2272	-0-	-53	-0-	2266	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3312	3	13	9	Y	12	15	1			1
*05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3722	3	22	9	Y	20	12	1			9

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

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	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	254	1	3957	3	Y	12					44
							13	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	233	1	3964	3	Y	27	51	1			20
							30	9									
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	252	1	3941	3	Y	38					58
							42	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
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	3060	-0-	-288	-0-	3052	3	8	9	Y	7	6	1			8
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	3	12	9	Y	11	14	1			5
*05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2740	3	17	9	Y	15	9	1			11

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	100	1	1405	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	105	1	1333	3	Y	2					3
							2	9									
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	112	1	1356	3	Y	1					4
							1	9									

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

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	4329	-0-	-786	-0-	287	1	4033	3	N	8	21	1			15
							9	9									
04	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	298	1	3821	3	N	6					21
							7	9									
05	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	318	1	3866	3	N	4					25
							4	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

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	7541	-0-	-519	-0-	454	1	7084	3	Y	3					15
							3	9									
04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	424	1	7204	3	Y	12					27
							13	9									
*05	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	461	1	7216	3	Y	22					49
							24	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	107	-0-	-203	-0-	3	1	5	2	N	-0-					10
							99	3									
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	5	1	8	2	N	-0-					10
							136	3									
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	9	2	N	-0-					10
							136	3									

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

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	3100	N	3549	-0-	449	449	3548	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3841	X	3392	-0-	-449	-0-	3391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3469	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1176	3	Y	-0-					2
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	3	Y	-0-					2
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	71	1	1112	3	Y	-0-					2

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

12	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	N	-0-					16
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					16
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	6	1	86	3	N	-0-					16
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					16
*04	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	3	N	-0-					16
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					16

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

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	3655	-0-	-96	-0-	3635	3	20	9	Y	18	26	1			15
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3685	3	17	9	Y	15	28	1			2
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	3	14	9	Y	13					15

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
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	4539	-0-	-483	-0-	301	1	4229	3	N	8	22	1			22
							9	9									
04	4860	X	4281	-0-	-579	-0-	309	1	3964	3	N	7					29
							8	9									
05	4712	X	4210	-0-	-502	-0-	320	1	3886	3	N	4					33
							4	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

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	3834	-0-	-351	-0-	3824	3	10	9	Y	9	8	1			8
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3481	3	14	9	Y	13	17	1			4
*05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3745	3	22	9	Y	20	12	1			12

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

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	3699	-0-	-145	-0-	3675	3	24	9	Y	22	30	1			17
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3466	3	20	9	Y	18	32	1			3
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3592	3	19	9	Y	17					20

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2387	3	7	9	Y	6	4	1			2
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2459	3	10	9	Y	9	10	1			1
*05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2239	3	13	9	Y	12	8	1			5

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	660	X	617	-0-	-43	-0-	615	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	651	X	455	-0-	-196	-0-	453	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	426	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	744	N	488	-0-	-256	-0-	485	3	3	9	Y	3	2	1			2

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3104	-0-	-926	-0-	3096	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3602	3	14	9	Y	13	16	1			-0-
*05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3088	3	19	9	Y	17	11	1			6

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	1076	-0-	1076	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	2172	-0-	2172	-0-	2131	2	41	9	Y	37	26	1			30
*05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	29	1			13

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	1924	-0-	1924	-0-	1887	2	37	9	Y	34	23	1			26
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1795	2	35	9	Y	32	40	1			18

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
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
04	0	N	1951	-0-	1951	-0-	1915	2	36	9	Y	33	22	1			26
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	Y	22	33	1			15

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - P/A 04/24/18

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

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-
04	0	N	430	-0-	430	-0-	31	1	399	2	Y	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

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									
04	0	N	1730	-0-	1730	-0-	122	1	1594	2	Y	13	9	1			13
							14	9									
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1574	2	Y	18	13	1			18
							20	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	N	1094	-0-	1094	-0-	78	1	1016	2	Y	-0-	5	1			-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	76	1	975	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/2018

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018 - P/A 03/29/18

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

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									
04	0	X	3418	-0-	3418	-0-	242	1	3148	2	Y	25	17	1			23
							28	9									
*05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	234	1	3007	2	Y	31	22	1			32
							34	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

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-
04	0	N	535	-0-	535	-0-	38	1	497	2	Y	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

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									
04	0	N	2005	-0-	2005	-0-	142	1	1850	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	2	Y	14	11	1			15
							15	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

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-
04	0	N	1196	-0-	1196	-0-	85	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	70	1	902	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

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-
04	0	N	1032	-0-	1032	-0-	74	1	958	2	Y	-0-					-0-
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	836	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

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									
04	0	N	1608	-0-	1608	-0-	114	1	1483	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	109	1	1407	2	Y	11	8	1			11
							12	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

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-
04	0	N	923	-0-	923	-0-	66	1	857	2	Y	-0-					-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	60	1	768	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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 #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

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
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									
04	0	N	2073	-0-		2073	-0-	147	1	1913	2	Y	12	10	1			9
								13	9									
*05	2193	N	2193	-0-		-0-	-0-	157	1	2016	2	Y	18	11	1			16
								20	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

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
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									
04	0	N	1722	-0-		1722	-0-	122	1	1589	2	Y	10	11	1			10
								11	9									
*05	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	149	1	1916	2	Y	15	10	1			15
								17	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

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
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
04	0	N	655	-0-		655	-0-	655	2			Y	-0-	3	1			4
*05	501	N	501	-0-		-0-	-0-	501	2			Y	-0-	4	1			-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

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
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									
04	0	X	8388	-0-		8388	-0-	360	1	7892	2	Y	124	126	1			144
								136	9									
*05	8280	X	8280	-0-		-0-	-0-	360	1	7792	2	Y	116	179	1			81
								128	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	2225	-0-	2225	-0-	2182	2	43	9	Y	39	32	1			36
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2340	2	44	9	Y	40	53	1			23

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

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

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	X	4420	-0-	4420	-0-	4379	2	41	9	Y	37					93
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3915	2	9	9	Y	8					101

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	3606	-0-	3606	-0-	3534	2	72	9	Y	65	48	1			56
*05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3401	2	66	9	Y	60	81	1			35

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	X	3141	-0-	3141	-0-	360	1	2744	2	Y	34	31	1			36
							37	9									
*05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	360	1	2896	2	Y	34	48	1			22
							37	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	1449	-0-	1449	-0-	1427	2	22	9	Y	20					25
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1223	2	39	9	Y	35					60

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2018 - P/A 04/10/18

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	0	X	2711	-0-	2711	-0-	192	1	2500	2	Y	17	16	1			15
							19	9									
*05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	161	1	2068	2	Y	19	14	1			20
							21	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	X	5503	-0-	5503	-0-	389	1	5059	2	Y	50	29	1			41
							55	9									
*05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	351	1	4514	2	Y	59	41	1			59
							65	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

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

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

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									
04	0	N	1791	-0-	1791	-0-	128	1	1663	2	Y	-0-	12	1			-0-
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	126	1	1619	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

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-
04	0	N	2757	-0-	2757	-0-	197	1	2560	2	Y	-0-					-0-
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	183	1	2351	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

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-
04	0	N	1666	-0-	1666	-0-	119	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	107	1	1388	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

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-
04	0	N	290	-0-	290	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

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
04	150	N	754	-0-	604	-0-	754	2			N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

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-
04	150	N	452	-0-	302	-0-	32	1	420	2	N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

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
04	0	N	1501	-0-	1501	-0-	1501	2			Y	-0-	8	1			9
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-	6	1			3

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

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-
04	0	N	1029	-0-	1029	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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 "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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
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
04	0	N	1949	-0-	1949	-0-	1942	2	7	9	Y	6					63
*05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	Y	16	69	1			10

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	0	N	1809	-0-	1809	-0-	1770	2	39	9	Y	35	29	1			34
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1788	2	37	9	Y	34	47	1			21

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
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
04	0	N	1210	-0-	1210	-0-	1203	2	7	9	Y	6					46
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	Y	15	53	1			8

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
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
04	0	N	623	-0-	623	-0-	623	2			Y	-0-	4	1			5
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-	3	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	N	2185	-0-	2185	-0-	360	1	1789	2	Y	33	25	1			28
							36	9									
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	360	1	2013	2	Y	33	42	1			19
							36	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

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
04	0	N	1385	-0-	1385	-0-	1376	2	9	9	Y	8					56
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	2	20	9	Y	18	65	1			9

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

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
04	0	X	9368	-0-	9368	-0-	9256	2	112	9	Y	102	194	1			164
*05	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9177	2	91	9	Y	83	171	1			76

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

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
04	0	X	8174	-0-	8174	-0-	8054	2	120	9	Y	109	116	1			97
*05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8083	2	99	9	Y	90	130	1			57

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

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
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	418	1	1884	2	N	14					77
							15	9									
*05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	438	1	1983	2	N	2					79
							2	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1597	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1364	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
05	992	X	877	-0-	-115	-0-	871	3	6	9	Y	5	3	1			2

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
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-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
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	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	3	6	9	Y	5	4	1			3
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	3	9	9	Y	8	10	1			1
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2256	3	13	9	Y	12	8	1			5

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
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	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10019	3	2	9	Y	2					87
04	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9482	3	1	9	Y	1	77	1			11
*05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	3			Y	-0-					11

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2529	3	66	9	Y	60					95
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2376	3	28	9	Y	25	110	1			10
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2341	3	19	9	Y	17					27

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
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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3187	3	15	9	Y	14	23	1			12
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3049	3	12	9	Y	11	22	1			1
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3119	3	12	9	Y	11					12

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	687	3	28	9	Y	25	18	1			11
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	621	3	21	9	Y	19	27	1			3
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	578	3	18	9	Y	16					19

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1767	-0-	-620	-0-	1721	3	46	9	Y	42					68
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1824	3	208	9	Y	189	229	1			28
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2074	3	30	9	Y	27					55

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

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	3109	-0-	-84	-0-	3086	3	23	9	Y	21	26	1			16
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2902	3	19	9	Y	17	29	1			4
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2963	3	17	9	Y	15					19

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

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	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	12	X	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	12	X	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1	3	1			1
04	480	X	371	-0-	-109	-0-	370	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	403	X	382	-0-	-21	-0-	381	3	1	9	Y	1					1

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	137	-0-	-111	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1					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
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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	3	2	9	Y	2					86
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1651	3	12	9	Y	11					97
*05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1490	3	8	9	Y	7					104

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

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
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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1596	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1703	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1688	3	10	9	Y	9	6	1			3

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
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	1781	-0-	-48	-0-	1777	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1699	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
05	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1726	3	10	9	Y	9	6	1			3

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
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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	3	1	9	Y	1					16
04	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2019	3	7	9	Y	6	22	1			-0-
*05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2090	3	1	9	Y	1					1

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	2062	-0-	-170	-0-	2062	3			Y	-0-	9	1			5
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-	5	1			-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-

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
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	1879	-0-	-12	-0-	1871	3	8	9	Y	7	5	1			2
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1798	3	8	9	Y	7	8	1			1
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	3	4	9	Y	4	11	1			5
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2128	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
*05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2090	3	3	9	Y	3					3

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
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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	3	8	9	Y	7	9	1			6
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	Y	5	10	1			1
05	1147	N	913	-0-	-234	-0-	909	3	4	9	Y	4					5

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
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	299	-0-	-11	-0-	298	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	720	3	3	9	Y	3	3	1			3
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	3	7	9	Y	6	4	1			5

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	241	-0-	-69	-0-	239	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	260	3	2	9	Y	2					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		1898	-0-	1898	1898	88	1	1810	3	N	-0-					19
03	0		1248	-0-	1248	3146	58	1	1190	3	N	-0-					19
04	0		826	-0-	826	3972	38	1	788	3	N	-0-					19
*05	4595	X	623	-0-	-3972	-0-	29	1	594	3	N	-0-					19

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
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							
04	DLQ G-10		7285	-0-	7285	-0-	824	1	5954	3	Y	27	24	1			6
							477	4	30	9							
05	DLQ G-10		7304	-0-	7304	7304	1220	1	6045	3	Y	17	20	1			3
							20	4	19	9							

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
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-
04	57300	X	-0-	-0-	-57300	-0-					Y	-0-					-0-
05	59210	X	-0-	-0-	-59210	-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
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-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
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							
04	DLQ	G-10	7461	-0-	7461	-0-	844	1	6101	3	Y	28	24	1			6
							485	4	31	9							
05	DLQ	G-10	8128	-0-	8128	8128	1358	1	6726	3	Y	20	21	1			5
							22	4	22	9							

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	180	#	31	-0-	-149	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					74
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1860	#	1209	-0-	-651	-0-	205	1	1004	2	N	-0-					25
05	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5400	#	944	-0-	-4456	-0-	160	1	784	2	N	-0-					213
05	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

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

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	142	1	693	2	N	-0-					42
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

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		
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	10	1	47	2	N	-0-					12		
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12		

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

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										
04	DLQ G-10		1851	-0-	1851	1851	120	1	1728	3	Y	3	2	8				33
							3	9										
05	DLQ G-10		1558	-0-	1558	3409	124	1	1430	3	Y	4	2	1	3	8		32
							4	9										

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

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										
04	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	120	1	2151	3	Y	4	1	8				14
							4	9										
05	DLQ G-10		1337	-0-	1337	3612	124	1	1205	3	Y	7	10	1	1	8		10
							8	9										

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

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										
04	DLQ G-10		5339	-0-	5339	5339	120	1	5198	3	Y	19	2	8				91
							21	9										
05	DLQ G-10		2568	-0-	2568	7907	124	1	2423	3	Y	19	3	8				107
							21	9										

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 11790 - 12564

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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	3	Y	-0-						12
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417	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. 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
12	1767	N	1533	-0-		-234	-0-	124	1	1408	3	Y	1					27
									1 9									
01	1736	N	1692	-0-		-44	-0-	124	1	1560	3	Y	7	16	1	4	8	14
								8	9									
02	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	112	1	1418	3	Y	3	2	8			15
								3	9									
03	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	124	1	1551	3	Y	2	2	8			15
								2	9									
04	DLQ G-10		1549	-0-		1549	1549	120	1	1422	3	Y	6	1	8			20
								7	9									
05	DLQ G-10		1730	-0-		1730	3279	124	1	1603	3	Y	3	2	8			21
								3	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	124	1	1267	3	Y	5					26
								6	9									
01	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	124	1	1281	3	Y	6	16	1	3	8	13
								7	9									
02	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	112	1	1013	3	Y	4	1	8			16
								4	9									
03	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	124	1	1232	3	Y	4	1	8			19
								4	9									
04	DLQ G-10		1208	-0-		1208	1208	120	1	1084	3	Y	4	1	8			22
								4	9									
05	DLQ G-10		1233	-0-		1233	2441	124	1	1103	3	Y	5	1	8			26
								6	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

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
12	14B2 EXT		1699	-0-		1699	3789	124	1	1545	3	Y	27	42	1			34
								30	9									
01	5478	X	1689	-0-		-3789	-0-	124	1	1499	3	Y	60	63	1	29	8	2
								66	9									
02	789	X	789	-0-		-0-	-0-	56	1	724	3	Y	8	2	8			8
								9	9									
03	1705	X	477	-0-		-1228	-0-	62	1	414	3	Y	1	1	8			8
								1	9									
04	1620	N	240	-0-		-1380	-0-	60	1	179	3	Y	1					9
								1	9									
05	868	N	547	-0-		-321	-0-	62	1	471	3	Y	13	21	1	1	8	-0-
								14	9									

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3565	X	3129	-0-		-436	-0-	124	1	2963	3	Y	38					105
								42	9									
01	3596	X	3438	-0-		-158	-0-	124	1	3249	3	Y	59	16	8			148
								65	9									
02	3248	X	3025	-0-		-223	-0-	112	1	2867	3	Y	42	174	1	7	8	9
								46	9									
03	3596	X	3219	-0-		-377	-0-	124	1	3047	3	Y	44	7	8			46
								48	9									
04	DLQ G-10		2747	-0-		2747	2747	120	1	2594	3	Y	30	4	8			72
								33	9									
05	DLQ G-10		2892	-0-		2892	5639	124	1	2729	3	Y	35	7	8			100
								39	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	14B2	EXT	1539	-0-	1539	4853	120	1	1364	3	Y	50	1	8			69
							55	9									
*05	6125	X	1272	-0-	-4853	-0-	124	1	1119	3	Y	26	83	1	4	8	8
							29	9									

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	120	1	1122	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	124	1	1227	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2430	N	2237	-0-	-193	-0-	120	1	2073	3	N	40	4	8			215
							44	9									
05	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	124	1	2010	3	N	29	187	1	5	8	52
							32	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1395	-0-		-155	-0-	124	1 14 9	1257	3	Y	13					76
01	1519	N	1504	-0-		-15	-0-	124	1 21 9	1359	3	Y	19	72	1	5	8	18
02	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	112	1 18 9	1226	3	Y	16	2	8			32
03	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	124	1 15 9	1364	3	Y	14	2	8			44
04	DLQ G-10		1362	-0-		1362	1362	120	1 15 9	1227	3	Y	14	1	8			57
05	DLQ G-10		1560	-0-		1560	2922	124	1 23 9	1413	3	Y	21	2	8			76

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1545	-0-		-5	-0-	124	1 2 9	1419	3	Y	2					39
01	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	124	1 9 9	1469	3	Y	8	5	8			42
02	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	112	1 4 9	1356	3	Y	4	8	1	2	8	36
03	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	124	1 6 9	1540	3	Y	5	2	8			39
04	DLQ G-10		1417	-0-		1417	1417	120	1 6 9	1291	3	Y	5	1	8			43
05	DLQ G-10		2101	-0-		2101	3518	124	1 13 9	1964	3	Y	12	3	8			52

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1382	-0-		-261	-0-	124	1 19 9	1239	3	Y	17	27	1			11
01	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	124	1 19 9	1461	3	Y	17	13	1	10	8	5
02	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	112	1 17 9	1533	3	Y	15	5	8			15
03	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	124	1 13 9	1608	3	Y	12	13	1	4	8	10
04	DLQ G-10		1577	-0-		1577	1577	120	1 17 9	1440	3	Y	15	3	8			22
05	DLQ G-10		1738	-0-		1738	3315	124	1 19 9	1595	3	Y	17	21	1	5	8	13

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2976	-0-		-0-	-0-	124	1 26 9	2826	3	Y	24	38	1			16
01	3111	X	3111	-0-		-0-	-0-	124	1 50 9	2937	3	Y	45	41	1	15	8	5
02	2988	X	2988	-0-		-0-	-0-	112	1 41 9	2835	3	Y	37	7	8			35
03	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	124	1 41 9	3029	3	Y	37	49	1	7	8	16
04	DLQ G-10		2814	-0-		2814	2814	120	1 37 9	2657	3	Y	34	4	8			46
05	DLQ G-10		2920	-0-		2920	5734	124	1 35 9	2761	3	Y	32	44	1	7	8	27

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		945	-0-		945	945	60	1	874	3	Y	10	2	8			156
								11	9									
05	DLQ G-10		1423	-0-		1423	2368	124	1	1279	3	Y	18	8	8			166
								20	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2920	-0-		2920	2920	120	1	2728	3	Y	65	5	8			62
								72	9									
05	DLQ G-10		3245	-0-		3245	6165	124	1	3057	3	Y	58	86	1	9	8	25
								64	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	660	N	437	-0-		-223	-0-	60	1	364	3	Y	12	1	8			135
								13	9									
*05	972	N	972	-0-		-0-	-0-	62	1	909	3	Y	1	100	1	1	8	35
								1	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		546	-0-	546	546	60	1	484	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
05	DLQ G-10		614	-0-	614	1160	62	1	548	3	Y	4	3	1	2	8	8
							4	9									

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6150	X	5428	-0-	-722	-0-	120	1	5258	3	N	45	7	8			115
							50	9									
05	6355	X	5724	-0-	-631	-0-	124	1	5541	3	N	54	12	8			157
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2467	-0-	2467	2467	120	1	2312	3	Y	32	5	8			69
							35	9									
05	DLQ G-10		2496	-0-	2496	4963	124	1	2335	3	Y	34	49	1	8	8	46
							37	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		3225	-0-	3225	3225	120	1	3083	3	Y	20	2	8			43
							22	9									
05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	6480	124	1	3108	3	Y	21	34	1	3	8	27
							23	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2778	-0-	2778	2778	120	1	2654	3	Y	4	3	8			41
							4	9									
05	DLQ G-10		2742	-0-	2742	5520	124	1	2612	3	Y	5	5	8			41
							6	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	120	1	2235	3	Y	21	2	8			72
							23	9									
05	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5221	124	1	2652	3	Y	61	107	1	5	8	21
							67	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
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-
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	117	1	806	2	Y	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	139	1	829	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
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									
04	3870	X	3507	-0-	-363	-0-	433	1	2988	2	Y	78	73	1			105
							86	9									
05	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	491	1	2938	2	Y	83					188
							91	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2970	X	781	-0-	-2189	-0-	93	1	644	2	Y	40	89	1			132
							44	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					132

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
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-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	228	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	266	1	1594	2	Y	1					1
							1	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	509	1	3517	2	Y	23	21	1			30
							25	9									
05	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	583	1	3487	2	Y	40					70
							44	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
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	247	-0-	-32	-0-	43	1	201	2	N	3					45
							3	9									
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2106	-0-	-1955	-0-	371	1	1735	2	N	-0-					22
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	732	1	2337	2	N	-0-					22
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
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									
04	3240	X	3163	-0-	-77	-0-	79	1	3077	2	N	6	6	1			60
							7	9									
05	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	79	1	3183	2	N	6	6	1			60
							7	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
04	DLQ G-10		846	-0-	846	846	75	1	771	2	Y	-0-					90
*05	1752	N	906	-0-	-846	-0-	73	1	833	2	Y	-0-					90

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	623 3	1 9	5973	2	N	3	1	8			81
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	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	1011	1	4732	2	N	-0-					81
*04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	1099	1	3507	2	N	-0-					81
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	313	-0-	-90	-0-	175	1	138	2	N	-0-					25
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	740	2	N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	2	N	-0-					106
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

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									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	50	1	1920	2	N	7	6	1			34
							8	9									
05	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	47	1	1905	2	N	6	6	1			34
							7	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	262	1	4745	2	Y	118	111	1			36
							130	9									
*05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	275	1	5288	2	Y	120	121	1			35
							132	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

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

	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
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	32	1	476	3	N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

	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
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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	3	N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	3	N	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

	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	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-	1	1			1
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					1
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					1
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					1
02	1008	N	866	-0-	-142	-0-	866	2			N	-0-					1
03	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	2			N	-0-					1
*04	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			N	-0-					1
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	44	1	839	2	N	-0-					1

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

	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
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
04	2670	N	2571	-0-	-99	-0-	2561	2	10	9	N	9					203
05	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	2350	2	14	9	N	13	182	1			34

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

	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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*04	3600	R	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					169
05	3689	#	3407	-0-	-282	-0-	3407	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
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
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	383	1	3290	3	N	-0-					8
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	331	1	3240	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	262	1	6450	3	N	27	93	1			8
							30	9									
05	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	258	1	5112	3	N	22					30
							24	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	163	1	1398	3	N	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	149	1	1459	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
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
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4791	3	17	9	N	15					43
*05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4947	3	8	9	N	7					50

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
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
04	3240	X	2371	-0-	-869	-0-	2365	3	6	9	N	5					123
05	3410	X	2529	-0-	-881	-0-	2526	3	3	9	N	3					126

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	600	N	403	-0-	-197	-0-	21	1	382	3	N	-0-					50
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	25	1	478	3	N	-0-					50

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
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
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	3	N	-0-					59
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	50	1	1177	3	N	-0-					59

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	95	1	1759	3	N	-0-					1
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	3	N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	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

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
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	N	-0-					35
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	65	1	1516	3	N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

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

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-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

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
04	660	N	367	-0-	-293	-0-	19	1	348	3	N	-0-					5
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	20	1	371	3	N	-0-					5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	3	N	-0-					63
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	48	1	1127	3	N	-0-					63

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					15
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	708	3	Y	4					17
							4	9									
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	2	12	1			7
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

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-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	Y	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

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-
04	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	91	1	1951	3	Y	-0-					-0-
*05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	70	1	1600	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	3	Y	-0-					4
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	77	1	1753	3	Y	-0-	3	1			1

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

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
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	3	N	-0-					102
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	67	1	1563	3	N	-0-					102

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

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-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

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
04	3000	N	7522	-0-	4522	7962	334	1	7168	3	N	18					47
							20	9									
*05	3100	N	7543	-0-	4443	12405	320	1	7211	3	N	11					58
							12	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	1					22
							1	9									
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	738	3	Y	1					23
							1	9									
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	17	1	369	3	Y	2	10	1			15
							2	9									
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					15
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	Y	2					17
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

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
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					104
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					104

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

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
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	35	1	792	3	N	-0-					64
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	37	1	872	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

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
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	67	1	1442	3	Y	-0-					6
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	73	1	1666	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	4340	X	3369	-0-	-971	-0-	145 15	1 9	3209	3	Y	14					76
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	183 10	1 9	4113	3	Y	9					85
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	143 12	1 9	3187	3	Y	11	34	1			62
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	165 14	1 9	3665	3	Y	13					75
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	174 20	1 9	3730	3	Y	18					93
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	135 13	1 9	3070	3	Y	12	67	1			38

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3			N	-0-					20
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	74	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	67	1	1568	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

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									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	68	1	1465	3	Y	4					18
							4	9									
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	60	1	1353	3	Y	2	13	1			7
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	146	1	3123	3	Y	3					15
							3	9									
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	144	1	3269	3	Y	1	10	1			6
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

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									
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	128	1	2751	3	Y	5					31
							6	9									
*05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	180	1	4088	3	Y	4	22	1			13
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	68	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	67	1	1528	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

12	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-	291	1	6417	3	Y	22					99
							24	9									
01	7378	X	6486	-0-	-892	-0-	276	1	6195	3	Y	14					113
							15	9									
02	7168	X	6159	-0-	-1009	-0-	263	1	5874	3	Y	20	46	1			87
							22	9									
03	7936	X	6751	-0-	-1185	-0-	289	1	6439	3	Y	21					108
							23	9									
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	327	1	7010	3	Y	30					138
							33	9									
*05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	328	1	7453	3	Y	19	99	1			58
							21	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	2					11
							2	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1279	3	Y	1					12
							1	9									
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	38	1	855	3	Y	3	5	1			10
							3	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	Y	2					12
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	Y	4					16
							4	9									
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	2	11	1			7
							2	9									

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	6348	-0-	-224	-0-	319	1	6029	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	321	1	5626	3	Y	-0-					-0-
*05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	311	1	6053	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

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	4033	-0-	-400	-0-	511	1	3521	3	Y	1					56
							1	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	467	1	3109	3	Y	4	26	1			34
							4	9									
*05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	552	1	3454	3	Y	7					41
							8	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3508	-0-	-677	-0-	177	1	3331	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	184	1	3229	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	175	1	3404	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	Y	3					3
							3	9									
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	30	1	202	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	Y	14					21
							15	9									

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	13					13
							14	9									
04	660	X	287	-0-	-373	-0-	15	1	258	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
*05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	43	1	837	3	Y	3	5	1			10
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	6927	-0-	-668	-0-	537	1	6354	3	Y	33					42
							36	9									
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	418	1	6218	3	Y	16	47	1			11
							18	9									
*05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	481	1	6405	3	Y	29					40
							32	9									

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

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	5190	-0-	-235	-0-	560	1	4630	3	Y	-0-					5
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	589	1	4506	3	Y	-0-					5
*05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	599	1	4820	3	Y	3					8
							3	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

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	2617	-0-	-111	-0-	282	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2376	-0-	-324	-0-	274	1	2102	3	Y	-0-					-0-
*05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	310	1	2502	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

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	1742	-0-	-25	-0-	88	1	1654	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1664	-0-	1664	1664	90	1	1574	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1714	-0-	1714	3378	84	1	1630	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	22	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	725	1	5003	3	Y	-0-					33
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	653	1	4346	3	Y	-0-	33	1			-0-
*05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	770	1	4815	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	121	1	2022	3	Y	2					9
							2	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	105	1	1755	3	Y	1					10
							1	9									
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	123	1	1851	3	Y	1					11
							1	9									

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
12	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	1936	2	698	3	Y	-0-					5
01	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	1886	2	664	3	Y	-0-					5
02	2408	N	2206	-0-	-202	-0-	1648	2	558	3	Y	-0-					5
03	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	1816	2	559	3	Y	-0-					5
04	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	1690	2	513	3	Y	-0-					5
05	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	1897	2	507	3	Y	-0-					5

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
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	3100	N	4828	-0-	1728	3032	3689	2	1139	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4007	-0-	1007	4039	3075	2	932	3	Y	-0-					-0-
*05	7717	X	3678	-0-	-4039	-0-	2903	2	775	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	150	-0-	-36	-0-	114	2	36	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	113	2	35	3	Y	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	133	2	35	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

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	1753	-0-	-76	-0-	88	1	1651	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
04	1920	X	1731	-0-	-189	-0-	93	1	1624	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
05	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	86	1	1664	3	Y	4	6	1			10
							4	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	Y	6					6
							7	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-					6
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	7	11	1			2
							8	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

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	4301	-0-	-194	-0-	217	1	4084	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	207	1	3629	3	Y	-0-					-0-
*05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	225	1	4363	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	5					5
							6	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					5
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	7	10	1			2
							8	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

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	714	-0-	-30	-0-	36	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	Y	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	4076	-0-	-109	-0-	3115	2	961	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3914	-0-	-46	-0-	3003	2	911	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	3196	2	853	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

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	4201	-0-	-170	-0-	3209	2	991	3	Y	1					3
							1	9									
04	4200	X	4111	-0-	-89	-0-	3154	2	957	3	Y	-0-					3
05	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	3280	2	875	3	Y	-0-	3	1			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	57	1	1065	3	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	86	47	1			39
							95	9									
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	776	3	Y	155	74	1			120
							171	9									

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
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	6512	-0-	-401	-0-	327	1	6185	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	287	1	5030	3	Y	-0-					-0-
*05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	278	1	5410	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	150	1	1784	3	Y	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	118	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	126	1	1676	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3162	-0-	-217	-0-	159	1	3003	3	Y	-0-	17	1			-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	159	1	2786	3	Y	-0-					-0-
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	161	1	3130	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2125	-0-	-417	-0-	107	1	2018	3	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	1					7
							1	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	Y	1					8
							1	9									
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	Y	-0-					8

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	49	1	917	3	Y	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	3	Y	-0-					-0-
*05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		47	-0-	47	109	4	1	36	3	Y	6					6
							7	9									
04	T. A.		62	-0-	62	171	5	1	57	3	Y	-0-					6
*05	200	X	29	-0-	-171	-0-	1	1	18	3	Y	9					15
							10	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	90	1	1698	3	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1621	-0-	-179	-0-	88	1	1533	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	84	1	1630	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

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
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	134	-0-	-145	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
							25	3									
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
							32	3									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

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
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	2492	-0-	-81	-0-	182	1	2274	3	N	33	69	1			25
							36	9									
04	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	193	1	2062	3	N	14					39
							15	9									
05	2573	N	2302	-0-	-271	-0-	206	1	2068	3	N	25					64
							28	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

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
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	5400	-0-	-955	-0-	420	1	4977	3	N	3					6
							3	9									
04	7050	X	5334	-0-	-1716	-0-	336	1	4997	3	N	1	6	1			1
							1	9									
05	7285	X	5775	-0-	-1510	-0-	402	1	5370	3	N	3					4
							3	9									

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

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
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	2418	-0-	-341	-0-	188	1	2230	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2034	-0-	-936	-0-	128	1	1906	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2351	-0-	-718	-0-	164	1	2187	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3124	-0-	-472	-0-	336	1	2777	3	N	10					15
							11	9									
04	3480	X	2638	-0-	-842	-0-	303	1	2320	3	N	14	21	1			8
							15	9									
05	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	362	1	2924	3	N	8					16
							9	9									

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
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	1345	-0-	-639	-0-	145	1	1200	3	Y	-0-					2
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	244	1	1872	3	Y	-0-					2
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	224	1	1806	3	Y	2					4
							2	9									

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
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	1578	-0-	-65	-0-	122	1	1456	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	98	1	1468	3	N	-0-					-0-
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	118	1	1585	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	7232	-0-	-22	-0-	5307	2	1911	3	Y	13					24
							14	9									
01	7254	X	7088	-0-	-166	-0-	5242	2	1842	3	Y	4					28
							4	9									
02	6552	X	6283	-0-	-269	-0-	4694	2	1589	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	7254	X	6941	-0-	-313	-0-	5304	2	1637	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6629	-0-	-211	-0-	5086	2	1543	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	5246	2	1400	3	Y	-0-					-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
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	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1731	-0-	-470	-0-	87	1	1644	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	104	1	1827	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	92	1	1789	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	13454	X	13021	-0-	-433	-0-	9553	2	3439	3	N	26					44
							29	9									
01	13454	X	13063	-0-	-391	-0-	9641	2	3388	3	N	31					75
							34	9									
02	11816	X	11540	-0-	-276	-0-	8603	2	2913	3	N	22	60	1			37
							24	9									
03	13020	X	12591	-0-	-429	-0-	9622	2	2968	3	N	1					38
							1	9									
04	12630	X	12015	-0-	-615	-0-	9218	2	2797	3	N	-0-					38
05	13051	X	12289	-0-	-762	-0-	9701	2	2588	3	N	-0-	29	1			9

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
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	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	1902	2	586	3	N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	1800	2	546	3	N	-0-					-0-
*05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1869	2	499	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1253	-0-	-359	-0-	100	1	1138	3	N	14					18
							15	9									
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	104	1	1043	3	N	14	16	1			16
							15	9									
05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	111	1	1132	3	N	8	16	1			8
							9	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1510	-0-	-1187	-0-	85	1	1423	3	Y	2					9
							2	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1	1589	3	Y	1					10
							1	9									
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	83	1	1259	3	Y	-0-					10

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2100	-0-	-101	-0-	106	1	1994	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1894	-0-	1894	1894	102	1	1792	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2038	-0-	2038	3932	100	1	1938	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1488	X	486	-0-	-1002	-0-	486	2			N	-0-	1	1			1
11	1350	X	346	-0-	-1004	-0-	346	2			N	-0-					1
12	1395	X	239	-0-	-1156	-0-	239	2			N	-0-					1
*01	1395	X	261	-0-	-1134	-0-	261	2			N	-0-	1	1			-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-
*04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-

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
12	2496	X	2497	-0-	1	-0-	2496	2	1	9	N	1					4
01	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	2194	2			N	-0-					4
*02	2184	X	2028	-0-	-156	-0-	2028	2			N	-0-	1	1			3
03	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	2353	2			N	-0-					3
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					3
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					3

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6480	X	2973	-0-	-3507	-0-	2972	2	1	9	N	1					7
*12	6696	X	2925	-0-	-3771	-0-	2924	2	1	9	N	1	4	7			4
01	4464	X	3078	-0-	-1386	-0-	3078	2			N	-0-					4
02	3640	X	2634	-0-	-1006	-0-	2634	2			N	-0-					4
03	4030	X	2738	-0-	-1292	-0-	2738	2			N	-0-					4
*04	2970	X	2247	-0-	-723	-0-	2247	2			N	-0-					4
05	3069	X	1906	-0-	-1163	-0-	94	1	1812	2	N	-0-					4

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
12	1054	X	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					1
01	1054	X	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					1
02	952	X	772	-0-	-180	-0-	772	2			N	-0-					1
03	1023	X	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					1
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					1
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1920	X	644	-0-	-1276	-0-	643	2	1	9	N	1	2	7			1
12	1984	X	1005	-0-	-979	-0-	1004	2	1	9	N	1					2
*01	1674	X	610	-0-	-1064	-0-	609	2	1	9	N	1	2	7			1
02	1484	X	685	-0-	-799	-0-	685	2			N	-0-					1
03	1240	X	504	-0-	-736	-0-	504	2			N	-0-					1
*04	960	X	468	-0-	-492	-0-	468	2			N	-0-					1
05	992	X	569	-0-	-423	-0-	569	2			N	-0-					1

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
12	775	X	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					1
01	775	X	473	-0-	-302	-0-	473	2			N	-0-					1
02	700	X	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-					1
03	682	X	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					1
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					1
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					1
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					1
02	3892	X	3896	-0-	4	-0-	3892	2	4	9	N	4					5
03	3822	X	3823	-0-	1	-0-	3822	2	1	9	N	1					6
*04	3000	N	3630	-0-	630	630	3630	2			N	-0-					6
*05	3863	X	3233	-0-	-630	-0-	160	1	3073	2	N	-0-					6

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
12	1116	X	905	-0-	-211	-0-	905	2			N	-0-					1
01	1271	X	958	-0-	-313	-0-	958	2			N	-0-					1
02	1148	X	713	-0-	-435	-0-	713	2			N	-0-					1
03	1271	X	915	-0-	-356	-0-	915	2			N	-0-					1
*04	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					1
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	N	-0-					1

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
12	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					1
01	713	X	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					1
02	644	X	512	-0-	-132	-0-	512	2			N	-0-					1
03	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					1
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					1
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					1

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
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-
*04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	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
12	1054	X	883	-0-	-171	-0-	883	2			N	-0-					1
01	1054	X	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					1
02	952	X	845	-0-	-107	-0-	845	2			N	-0-					1
03	961	X	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					1
*04	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					1
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					1

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
12	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	3320	2			N	-0-					5
01	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					5
02	3388	X	2988	-0-	-400	-0-	2988	2			N	-0-					5
03	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3317	2			N	-0-					5
*04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					5
05	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3036	2			N	-0-					5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-	1	1			-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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					1
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					1
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					1
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			Y	-0-					1

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
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					5
01	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	3319	2	1	9	N	1					6
*02	3248	X	2796	-0-	-452	-0-	2796	2			N	-0-	1	1			5
*03	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3149	2			N	-0-	1	1			4
*04	3540	X	2600	-0-	-940	-0-	2600	2			N	-0-					4
05	3658	X	2504	-0-	-1154	-0-	124	1	2380	2	N	-0-					4

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
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					1
01	961	X	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					1
02	952	X	865	-0-	-87	-0-	864	2	1	9	N	1					2
03	1054	X	745	-0-	-309	-0-	745	2			N	-0-					2
*04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					2
05	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-					2

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
12	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	1494	2			N	-0-					2
01	1736	X	1415	-0-	-321	-0-	1415	2			N	-0-					2
02	1568	X	1249	-0-	-319	-0-	1249	2			N	-0-					2
03	1612	X	1360	-0-	-252	-0-	1360	2			N	-0-					2
*04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	2			N	-0-					2
05	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					2
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					2
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					2
03	1850	N	1851	-0-	1	-0-	1850	2	1	9	N	1					3
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					3
05	1798	N	1193	-0-	-605	-0-	59	1	1134	2	N	-0-					3

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
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-
*04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

12	3297	X	3298	-0-	1	-0-	3297	2	1	9	N	1					5
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					5
02	3047	X	3048	-0-	1	-0-	3047	2	1	9	N	1					6
*03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-	1	1			5
*04	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3253	2			N	-0-					5
05	3503	X	2885	-0-	-618	-0-	143	1	2742	2	N	-0-					5

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					1
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			Y	-0-					1
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					1
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			Y	-0-					1
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					1
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

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-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

12	806	N	619	-0-	-187	-0-	619	2			N	-0-					1
01	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					1
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					1
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					1
*04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					1
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4890	X	72	-0-	-4818	-0-	72	2			N	-0-	3	1			-0-
12	3038	X	588	-0-	-2450	-0-	587	2	1	9	N	1					1
*01	2542	X	202	-0-	-2340	-0-	202	2			N	-0-	1	1			-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-
*04	570	X	58	-0-	-512	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	589	X	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

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	113	-0-	1	-0-	112	2	1	9	N	1					1
*04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					1
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

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-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					1
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					1
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2			N	-0-					1
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					1
*04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					1
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	2	N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					2
01	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					2
02	1372	N	1293	-0-	-79	-0-	1293	2			N	-0-					2
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					2
*04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2			N	-0-					2
05	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	68	1	1308	2	N	-0-					2

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

*10	496	X	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-	1	1			-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-
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	27	1	518	2	N	-0-					-0-

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

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-
*04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

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-
*04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

*10	5952	X	4882	-0-	-1070	-0-	4882	2			N	-0-	1	1			7
11	5760	X	4580	-0-	-1180	-0-	4580	2			N	-0-					7
12	5828	X	5245	-0-	-583	-0-	5245	2			N	-0-					7
01	5828	X	4928	-0-	-900	-0-	4928	2			N	-0-					7
*02	4788	X	4335	-0-	-453	-0-	4335	2			N	-0-	1	1			6
03	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	4700	2			N	-0-					6
*04	5070	X	4598	-0-	-472	-0-	4598	2			N	-0-					6
05	5239	X	4790	-0-	-449	-0-	4790	2			N	-0-					6

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					6
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					6
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					6
*03	4123	X	3533	-0-	-590	-0-	3533	2			N	-0-	1	1			5
*04	4170	X	3620	-0-	-550	-0-	3620	2			N	-0-					5
05	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	3350	2			N	-0-					5

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
12	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			N	-0-					4
*01	2728	X	2423	-0-	-305	-0-	2423	2			N	-0-	1	1			3
02	2464	X	2057	-0-	-407	-0-	2056	2	1	9	N	1					4
03	2666	X	1933	-0-	-733	-0-	1933	2			N	-0-					4
*04	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	2140	2			N	-0-					4
05	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	2069	2			N	-0-					4

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5441	X	5442	-0-	1	-0-	5441	2	1	9	N	1					17
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					17
*02	5096	X	4045	-0-	-1051	-0-	4045	2			N	-0-	2	1			15
*03	5642	X	3752	-0-	-1890	-0-	3752	2			N	-0-	1	1			14
*04	5460	X	3650	-0-	-1810	-0-	3650	2			N	-0-					14
05	5487	X	3459	-0-	-2028	-0-	3459	2			N	-0-					14

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	840	N	649	-0-	-191	-0-	10	1	639	2	N	-0-					32
05	1116	N	656	-0-	-460	-0-	11	1	645	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
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		232	-0-	232	232	41	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	232					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
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	72	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		437	-0-	437	437	78	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	437					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
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	236	42	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19 1 9	1	414	2	N	1					2
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	10 1 2	1	234	2	N	2					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

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-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	147	1	1851	2	N	25	20	1			29
							28	9									
05	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	144	1	1833	2	N	22	28	1			23
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

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-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

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									
04	1860	N	919	-0-	-941	-0-	67	1	846	2	N	5	4	1			6
							6	9									
05	1364	N	740	-0-	-624	-0-	54	1	682	2	N	4	6	1			4
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

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									
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	109	1	1374	2	N	5	4	1			6
							6	9									
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	115	1	1458	2	N	5	6	1			5
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	129	1	1627	2	N	5	4	1			6
							6	9									
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	134	1	1707	2	N	5	6	1			5
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	2	N	-0-	3	1			1
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	858	2	N	3	1	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

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									
04	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	225	1	2824	2	N	26	20	1			29
							29	9									
05	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	212	1	2699	2	N	22	28	1			23
							24	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
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									
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	2	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	5	1	113	2	N	3	1	1			2
							3	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
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									
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	181	1	4106	2	N	11	35	1			8
							12	9									
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	181	1	4035	2	N	17	10	1			15
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	5	1	115	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	25	1	562	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	590	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. GAS	(I) 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	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	71	1	1612	2	N	3	4	1			3
								3	9									
01	1426	N	1341	-0-		-85	-0-	56	1	1281	2	N	4	4	1			3
								4	9									
02	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	62	1	1381	2	N	2	3	1			2
								2	9									
03	1488	N	1397	-0-		-91	-0-	62	1	1332	2	N	3	2	1			3
								3	9									
04	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	56	1	1274	2	N	3	4	1			2
								3	9									
05	1488	N	1460	-0-		-28	-0-	62	1	1395	2	N	3	2	1			3
								3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

12	584	N	584	-0-		-0-	-0-	25	1	558	2	N	1	2	1			1
								1	9									
01	434	N	434	-0-		-0-	-0-	18	1	407	2	N	8	3	1			6
								9	9									
02	389	N	389	-0-		-0-	-0-	17	1	371	2	N	1	6	1			1
								1	9									
03	589	N	264	-0-		-325	-0-	12	1	251	2	N	1	1	1			1
								1	9									
04	688	N	688	-0-		-0-	-0-	29	1	657	2	N	2	2	1			1
								2	9									
05	434	N	304	-0-		-130	-0-	13	1	288	2	N	3	2	1			2
								3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

12	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	170	1	3867	2	N	23	38	1			21
								25	9									
01	3720	X	3368	-0-		-352	-0-	139	1	3192	2	N	34	30	1			25
								37	9									
02	3710	X	3710	-0-		-0-	-0-	159	1	3531	2	N	18	29	1			14
								20	9									
03	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	166	1	3592	2	N	24	13	1			25
								26	9									
04	3600	X	2937	-0-		-663	-0-	123	1	2788	2	N	24	33	1			16
								26	9									
05	3720	X	3625	-0-		-95	-0-	155	1	3460	2	N	9	17	1			8
								10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

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

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
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-
04	DLQ G-10		754	-0-	754	754	1	1	753	2	Y	-0-					-0-
*05	3156	X	2402	-0-	-754	-0-	3	1	2399	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	299	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
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
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									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	90	1	1077	2	Y	5	6	1			5
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	3	1			-0-
05	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
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									
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	152	1	1743	2	Y	2	23	1			6
							2	9									
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	155	1	1843	2	Y	-0-	1	1			5

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
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-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	2	Y	-0-					-0-

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
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									
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	16	1	365	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	4	2	1			3
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
04	3660	X	3136	-0-	-524	-0-	132	1	2992	2	N	11					32
							12	9									
05	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	138	1	3078	2	N	10					42
							11	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
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-
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	24	1	555	2	N	8					8
							9	9									
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	N	1					9
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	22	1	501	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	24	1	547	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	69	1	1573	2	N	2					4
							2	9									
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	73	1	1637	2	N	2					6
							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 #: 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
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									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	45	1	994	2	N	14	3	1			13
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	1110	N	993	-0-	-117	-0-	42	1	951	2	N	-0-					4
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	1					5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

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									
04	540	N	181	-0-	-359	-0-	8	1	171	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	8	1	176	2	N	3	2	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	665	2	N	3	4	1			3
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	644	2	N	4	4	1			3
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	26 3	1 9	569	2	N	3	4	1			2
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	28 3	1 9	613	2	N	3	2	1			3
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	26 3	1 9	592	2	N	3	4	1			2
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	27 3	1 9	606	2	N	3	2	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1 9	824	2	N	1					1
01	1302	N	970	-0-	-332	-0-	40	1 9	929	2	N	1					2
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1 9	927	2	N	5					7
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	2	N	-0-	5	1			2
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	N	-0-					2
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	54	1 8 9	1187	2	N	7					9

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
12	2077	X	1123	-0-	-954	-0-	47	1 7 9	1069	2	N	6	17	1			6
01	2914	X	616	-0-	-2298	-0-	25	1 11 9	580	2	N	10	9	1			7
02	2632	X	1448	-0-	-1184	-0-	62	1 7 9	1379	2	N	6	8	1			5
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	140	1 11 9	3028	2	N	10	4	1			11
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	86	1 4 9	1943	2	N	4	12	1			3
05	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	60	1 11 9	1342	2	N	10	4	1			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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	132	2	N	3	4	1			3
01	155	X	95	-0-	-60	-0-	4	1 3 9	88	2	N	3	4	1			2
02	140	X	130	-0-	-10	-0-	6	1 2 9	122	2	N	2	2	1			2
03	155	X	126	-0-	-29	-0-	5	1 3 9	118	2	N	3	2	1			3
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	108	2	N	3	4	1			2
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1 3 9	117	2	N	3	2	1			3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

12	403	X	336	-0-	-67	-0-	14 2	1 9	320	2	N	2	3	1			2
01	248	X	199	-0-	-49	-0-	8 1	1 9	190	2	N	1	2	1			1
02	1568	X	279	-0-	-1289	-0-	12 2	1 9	265	2	N	2	2	1			1
03	1736	X	434	-0-	-1302	-0-	19 2	1 9	413	2	N	2	1	1			2
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	7 2	1 9	170	2	N	2	3	1			1
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	1082	2	N	3	2	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

12	868	X	782	-0-	-86	-0-	33 4	1 9	745	2	N	4	4	1			3
01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	760	2	N	8	5	1			6
02	773	X	773	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	736	2	N	4	7	1			3
03	837	X	658	-0-	-179	-0-	29 2	1 9	627	2	N	2	3	1			2
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	806	2	N	2	3	1			1
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	27 3	1 9	599	2	N	3	2	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	14	1 3 9	328	2	N	3	3	1			2
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	379	2	N	3	2	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

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
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	13	1 7 9	306	2	N	6	7	1			4
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1 2 9	290	2	N	2	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	80	2	N	1	1	1			1
							1	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

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
04	DLQ G-10		452	-0-	452	452	92	1	360	2	Y	-0-					3
*05	919	N	467	-0-	-452	-0-	102	1	365	2	Y	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

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									
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	5	1	121	2	N	1					2
							1	9									
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	141	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	N	3	1	1			3
							3	9									
01	496	X	463	-0-	-33	-0-	20	1	439	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	448	X	292	-0-	-156	-0-	13	1	278	2	N	1	3	1			1
							1	9									
03	496	X	397	-0-	-99	-0-	18	1	378	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	14	1	316	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1196	2	N	5					6
							6	9									
03	1550	X	1381	-0-	-169	-0-	61	1	1319	2	N	1	5	1			2
							1	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	59	1	1341	2	N	1					3
							1	9									
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	2	N	1					1
							1	9									
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	35	1	813	2	N	6					7
							7	9									
02	1120	X	822	-0-	-298	-0-	35	1	785	2	N	2					9
							2	9									
03	1240	X	1158	-0-	-82	-0-	52	1	1105	2	N	1	7	1			3
							1	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	N	1					4
							1	9									
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1269	2	N	2					6
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

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									
04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	64	1	1444	2	N	1					7
							1	9									
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	71	1	1581	2	N	2					9
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 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
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									
04	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	175	1	2009	2	Y	8	106	1			26
							9	9									
*05	2500	N	2247	-0-	-253	1940	174	1	2073	2	Y	-0-	3	1			23

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

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									
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	204	1	4620	2	N	1					8
							1	9									
*05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	212	1	4730	2	N	9					17
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

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									
04	3810	X	3465	-0-	-345	-0-	146	1	3317	2	N	2	32	1			2
							2	9									
05	3937	X	3257	-0-	-680	-0-	139	1	3099	2	N	17	4	1			15
							19	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		984	-0-	984	984	79	1	903	2	Y	2	36	1			8
							2	9									
*05	2006	N	1022	-0-	-984	-0-	79	1	943	2	Y	-0-	1	1			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

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									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	93	-0-	-248	-0-	4	1	88	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

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
04	DLQ G-10		278	-0-	278	278	22	1	256	2	Y	-0-	3	1			1
*05	448	N	170	-0-	-278	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					1

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

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-
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
*05	269	N	153	-0-	-116	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9		461	2	N	3	4	1			3
01	496	X	477	-0-	-19	-0-	20 1 4 9		453	2	N	4	4	1			3
02	448	X	355	-0-	-93	-0-	15 1 3 9		337	2	N	3	4	1			2
03	496	X	220	-0-	-276	-0-	10 1 2 9		208	2	N	2	2	1			2
04	450	N	93	-0-	-357	-0-	4 1		89	2	N	-0-	2	1			-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	10 1 3 9		212	2	N	3	1	1			2

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
12	1178	X	1013	-0-	-165	-0-	76 1 2 9		935	2	N	2	2	1			3
01	1178	X	1165	-0-	-13	-0-	89 1 1 9		1075	2	N	1	2	1			2
02	1064	X	994	-0-	-70	-0-	74 1		920	2	N	-0-					2
03	1116	X	785	-0-	-331	-0-	61 1 1 9		723	2	N	1					3
04	1140	N	935	-0-	-205	-0-	69 1 4 9		862	2	N	4	3	1			4
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	94 1 4 9		1201	2	N	4	4	1			4

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
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-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11 1		135	2	N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22 1		282	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 #: 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
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									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	122	1	1534	2	N	5	10	1			7
							6	9									
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	129	1	1644	2	N	5	7	1			5
							6	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
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									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	12	3	1			10
							13	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	N	6	4	1			187
							7	9									
05	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	74	1	886	2	N	56	6	1			237
							62	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	60	1	1371	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	N	12	3	1			10
							13	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	142	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	144	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

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-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3210	X	2768	-0-	-442	-0-	116	1	2640	2	N	11	26	1			8
							12	9									
05	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	121	1	2711	2	N	17	10	1			15
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	107	1	2696	2	N	18	9	1			12
							20	9									
05	3534	X	2195	-0-	-1339	-0-	82	1	2105	2	N	7	17	1			2
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	48	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	50	1	1125	2	N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	24	1	540	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	20	1	444	2	N	2	2	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4200	X	3378	-0-	-822	-0-	145	1	3222	2	N	10	19	1			7
							11	9									
05	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	162	1	3624	2	N	17	9	1			15
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	125	1	1578	2	N	5	4	1			6
							6	9									
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	133	1	1693	2	N	5	6	1			5
							6	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	1200	N	240	-0-	-960	-0-	10	1	228	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	3	2	1			2
							3	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

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									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	125	1	1439	2	N	2	24	1			6
							2	9									
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	122	1	1454	2	N	-0-	1	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

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-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

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-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

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									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	821	2	N	5	4	1			6
							6	9									
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	N	5	6	1			5
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	53	1	6	2	N	-0-					53
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	56	1	3	2	N	-0-					53

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	53	1	1214	2	N	2					4
							2	9									
05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	54	1	1211	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

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									
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	37	1	831	2	N	2					5
							2	9									
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	80	1	1789	2	N	2					7
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	67	1	1530	2	N	3	17	1			2
							3	9									
05	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	54	1	1211	2	N	14	3	1			13
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

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
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	71	1	888	2	N	5	3	1			5
							6	9									
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	4	5	1			4
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	21	1	473	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	22	1	482	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	1950	N	1507	-0-	-443	-0-	64	1	1442	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	80	1	1788	2	N	3	2	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	N	4	2	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	138	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	6	1	129	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 #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

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									
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1538	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

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									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	643	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

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									
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	37	1	470	2	N	4	3	1			5
							4	9									
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	650	2	N	5	5	1			5
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1	827	2	N	7					7
							8	9									
04	14B2	EXT	2038	-0-	2038	2912	85	1	1941	2	N	11	10	1			8
							12	9									
05	14B2	EXT	2161	-0-	2161	5073	91	1	2033	2	N	34	12	1			30
							37	9									

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

12	992	X	890	-0-	-102	-0-	62	1	826	2	N	2	4	1			62
							2	9									
01	1023	X	815	-0-	-208	-0-	59	1	754	2	N	2	4	1			60
							2	9									
02	924	X	787	-0-	-137	-0-	56	1	731	2	N	-0-					60
03	1023	X	881	-0-	-142	-0-	64	1	815	2	N	2					62
							2	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	735	2	N	5	3	1			64
							6	9									
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	57	1	745	2	N	4	5	1			63
							4	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

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-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-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

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-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

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-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	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
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									
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	2	N	6	4	1			25
							7	9									
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	2	N	4	6	1			23
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

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									
04	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	116	1	2628	2	N	6	13	1			4
							7	9									
05	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	121	1	2710	2	N	15	6	1			13
							17	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

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
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	18	1	225	2	N	-0-					39
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

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
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	64	1	1453	2	N	2					3
							2	9									
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	60	1	1348	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 #: 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
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-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

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									
04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	76	1	1716	2	N	9	6	1			6
							10	9									
*05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	N	17	8	1			15
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

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									
04	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	91	1	2298	2	N	52	30	1			34
							57	9									
05	2759	N	2545	-0-	-214	-0-	93	1	2405	2	N	43	66	1			11
							47	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
04	4440	X	3336	-0-	-1104	-0-	140	1	3171	2	N	23	39	1			16
							25	9									
05	4588	X	3375	-0-	-1213	-0-	143	1	3192	2	N	36	21	1			31
							40	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
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
04	4500	X	2678	-0-	-1822	-0-	113	1	2564	2	N	1					4
							1	9									
05	4650	X	2761	-0-	-1889	-0-	118	1	2641	2	N	2					6
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	36	1	460	2	N	2	1	1			2
							2	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
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-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	18	1	235	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	420	1	1639	2	N	10					141
							11	9									
05	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	446	1	1595	2	N	-0-					141

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
12	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	87	1	2168	2	N	59	64	1			8
							65	9									
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	94	1	2705	2	N	39	29	1			18
							43	9									
02	2436	X	2380	-0-	-56	-0-	81	1	2258	2	N	37	27	1			28
							41	9									
03	2697	X	1704	-0-	-993	-0-	67	1	1600	2	N	34	51	1			11
							37	9									
04	2760	N	1481	-0-	-1279	-0-	55	1	1397	2	N	26	20	1			17
							29	9									
05	2635	N	1496	-0-	-1139	-0-	55	1	1418	2	N	21	33	1			5
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

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-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

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-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	99	1	1306	2	N	-0-					-0-
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

12	3565	X	3290	-0-	-275	-0-	126	1	3131	2	N	30	32	1			4
							33	9									
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	116	1	3336	2	N	19	14	1			9
							21	9									
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	113	1	3144	2	N	18	13	1			14
							20	9									
03	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	125	1	2990	2	N	18	26	1			6
							20	9									
04	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	118	1	2975	2	N	26	15	1			17
							29	9									
05	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	117	1	3028	2	N	8	23	1			2
							9	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-					44
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	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
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-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	107	1	2425	2	N	-0-					-0-
*05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	111	1	2474	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	131	1	2981	2	N	16	14	1			11
							18	9									
05	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	134	1	3003	2	N	9	12	1			8
							10	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	67	1	1530	2	N	2					9
							2	9									
05	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	62	1	1384	2	N	2					11
							2	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
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									
04	660	N	509	-0-	-151	-0-	41	1	466	2	N	2	20	1			6
							2	9									
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	79	1	935	2	N	5	3	1			8
							6	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
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									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	103	1	1352	2	N	5	1	1			5
							6	9									
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	N	5	5	1			5
							6	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
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									
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	599	1	6730	2	N	65					127
							72	9									
*05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	622	1	6936	2	N	63					190
							69	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
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									
04	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	151	1	1691	2	N	-0-					7
05	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	153	1	1700	2	N	-0-					7

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	26	1	225	2	N	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 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
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									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	136	1	15	2	N	5	4	1			69
							6	9									
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	145	1	7	2	N	5	6	1			68
							6	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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
BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6385	-0-	3223	-0-	163	1	6067	2	Y	141	144	1			25
							155	9									
*04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	175	1	5744	2	Y	106	86	1			45
							117	9									
05	6758	X	6111	-0-	-647	-0-	182	1	5812	2	Y	106	121	1			30
							117	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

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	4349	-0-	660	-0-	114	1	4235	2	Y	-0-					-0-
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	116	1	3829	2	Y	-0-					-0-
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	116	1	3701	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	7303	-0-	2405	-0-	192	1	7111	2	Y	-0-					-0-
*04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	195	1	6408	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6310	-0-	-1161	-0-	192	1	6118	2	Y	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	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
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										
04	DLQ G-10		179	-0-	179	179	13 1		166	2	Y	-0-	1	1			27
*05	356	N	177	-0-	-179	-0-	13 1		163	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
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										
04	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	214 1		2818	2	Y	8	14	1			73
							9 9										
*05	6077		3036	-0-	-3041	-0-	230 1		2797	2	Y	8					81
							9 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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	847	1	465	2	N	32					211
							35	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	784	1	683	2	N	23					234
							25	9									
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	864	1	693	2	N	22					256
							24	9									
03	1333	N	832	-0-	-501	-0-	217	1	587	2	N	25					281
							28	9									
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	794	1	714	2	N	33					314
							36	9									
05	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	805	1	621	2	N	25					339
							28	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

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

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	70	1	189	2	N	-0-					16
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	N	-0-					16
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	3100	N	3848	-0-	748	748	1039	1	2809	2	N	-0-					-0-
*04	1489	N	741	-0-	-748	-0-	390	1	351	2	N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	350	1	270	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	51	1	46	2	N	-0-					52
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	64	1	49	2	N	-0-					52

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

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	210	X	210	-0-	-0-	-0-	57	1	153	2	N	-0-					44
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					44
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

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
04	4980	#	4382	-0-	-598	-0-	4249	2	133	9	N	121					255
05	4991	#	4471	-0-	-520	-0-	4344	2	127	9	N	115	183	1			187

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

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									
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	35	1	271	3	Y	23					82
							25	9									
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	419	3	Y	2	63	1			21
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

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									
04	690	N	478	-0-	-212	-0-	52	1	401	3	Y	23					81
							25	9									
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	77	1	608	3	Y	12	63	1			30
							13	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
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									
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	45	1	346	3	Y	23					82
							25	9									
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	56	1	443	3	Y	34	63	1			53
							37	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	13	1	1110	3	N	-0-					79
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	15	1	1045	3	N	-0-					79
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	3	N	-0-	22	6			57

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

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	444	-0-	-21	-0-	5	1	439	3	N	-0-					-0-
04	570	N	364	-0-	-206	-0-	5	1	359	3	N	-0-					-0-
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

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	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3165	3	28	9	Y	25	28	1			4
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3032	3	28	9	Y	25	25	1			4
*05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3121	3	31	9	Y	28	25	1			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
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	42	-0-	-20	-0-	34	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			1
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	1	3	10	9	Y	9	8	1			2

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

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	1398	-0-	-152	-0-	16	1	1382	3	N	-0-					22
04	1680	N	888	-0-	-792	-0-	13	1	857	3	N	16					38
							18	9									
05	1767	N	615	-0-	-1152	-0-	23	1	524	3	N	62					100
							68	9									

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	816	-0-	-1509	-0-	40	1	776	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	985	-0-	-1445	-0-	48	1	937	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	50	1	877	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1298	3	Y	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	68	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	82	1	1442	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	6	1	481	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-

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
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	1414	-0-	-787	-0-	1378	3	36	9	Y	33	38	1			6
04	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1832	3	37	9	Y	34	34	1			6
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2066	3	43	9	Y	39	34	1			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
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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1271	3	13	9	Y	12	13	1			3
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	3	13	9	Y	12	12	1			3
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	3	14	9	Y	13	12	1			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
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	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4319	3	50	9	Y	45	52	1			5
04	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	3821	3	51	9	Y	46	46	1			5
*05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4917	3	57	9	Y	52	46	1			11

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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	182	1	3572	3	Y	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	174	1	3416	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	192	1	3354	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	927	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	818	3	Y	23	20	1			5
							25	9									

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
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	927	3	7	9	Y	6	5	1			1
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	3	7	9	Y	6	5	1			2

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
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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3365	3	30	9	Y	27	31	1			2
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3414	3	31	9	Y	28	28	1			2
05	2511	X	1939	-0-	-572	-0-	1904	3	35	9	Y	32	28	1			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
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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1512	3	Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1434	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	80	1	1407	3	Y	-0-					-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
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	2824	N	2677	-0-	-147	-0-	2658	3	19	9	Y	17	19	1			5
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2214	3	19	9	Y	17	17	1			5
*05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2131	3	21	9	Y	19	17	1			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
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	572	-0-	-637	-0-	28	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	670	-0-	-350	-0-	32	1	638	3	Y	-0-					-0-
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	63	1	1099	3	Y	-0-					-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
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	475	-0-	-83	-0-	464	3	11	9	Y	10	11	1			2
04	840	N	499	-0-	-341	-0-	488	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	868	N	422	-0-	-446	-0-	410	3	12	9	Y	11	10	1			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
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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1383	3	9	9	Y	8	9	1			7
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	3	9	9	Y	8	8	1			7
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1379	3	10	9	Y	9	8	1			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
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-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
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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	24	1	2055	3	N	-0-					20
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	34	1	2319	3	N	-0-					20
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	93	1	2144	3	N	-0-					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
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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	11	1	952	3	N	-0-					7
04	690	N	565	-0-	-125	-0-	8	1	557	3	N	-0-					7
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1048	3	N	-0-					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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	903	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	851	3	10	9	Y	9	8	1			1
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	3	11	9	Y	10	9	1			2

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
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	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4364	3	42	9	Y	38	43	1			8
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4895	3	42	9	Y	38	38	1			8
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4525	3	47	9	Y	43	38	1			13

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	206	1	4045	3	Y	58	66	1			13
							64	9									
04	4110	X	3282	-0-	-828	-0-	156	1	3061	3	Y	59	58	1			14
							65	9									
05	4371	X	2357	-0-	-2014	-0-	124	1	2159	3	Y	67	59	1			22
							74	9									

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

12	465	N	205	-0-	-260	-0-	7	1	198	3	N	-0-					38
01	465	N	52	-0-	-413	-0-	1	1	51	3	N	-0-					38
02	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	3			N	-0-					38
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					38
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					38

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

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	2965	N	2913	-0-	-52	-0-	141	1	2772	3	Y	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	135	1	2657	3	Y	-0-					-0-
*05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	147	1	2571	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

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	1310	-0-	-519	-0-	1288	3	22	9	Y	20	23	1			2
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	3	22	9	Y	20	20	1			2
*05	3100	N	4511	-0-	1411	1411	4486	3	25	9	Y	23	20	1			5

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	8	1	160	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	9	1	146	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

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	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	227	1	4459	3	Y	-0-					-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	226	1	4436	3	Y	-0-					-0-
*05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	250	1	4366	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	430	-0-	-97	-0-	5	1	425	3	N	-0-					41
*04	510	N	449	-0-	-61	-0-	6	1	435	3	N	7					48
							8	9									
*05	527	N	399	-0-	-128	-0-	17	1	382	3	N	-0-	36	6			12

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
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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4325	3	612	9	Y	556	565	1			155
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	4721	3	722	9	Y	656	576	1			235
*05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	4694	3	559	9	Y	508	377	1			366

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
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	627	-0-	-148	-0-	30	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	527	-0-	-223	-0-	26	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15258	3	146	9	Y	133	152	1			28
04	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14273	3	151	9	Y	137	134	1			31
*05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14389	3	169	9	Y	154	136	1			49

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
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	3338	-0-	-754	-0-	159	1	3120	3	Y	54	61	1			13
							59	9									
04	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	165	1	3240	3	Y	55	54	1			14
							61	9									
05	3689	X	3188	-0-	-501	-0-	169	1	2951	3	Y	62	55	1			21
							68	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1117	-0-	-588	-0-	53	1	1043	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
04	1650	X	1310	-0-	-340	-0-	62	1	1227	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
*05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	114	1	1990	3	Y	21	19	1			8
							23	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1			1

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	189	1	3714	3	Y	-0-					-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	210	1	4130	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	199	1	3476	3	Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	20	1	1698	3	N	2					27
							2	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	30	1	2062	3	N	-0-					27
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	66	1	1525	3	N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

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	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	330	3	N	-0-					28
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	4	1	272	3	N	19					47
							21	9									
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	11	1	245	3	N	-0-					47

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
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	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8961	3	76	9	Y	69	79	1			12
04	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8261	3	78	9	Y	71	70	1			13
*05	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8548	3	88	9	Y	80	70	1			23

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
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	58	-0-	-221	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-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
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
*04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	40	1	2711	3	N	5					34
							6	9									
*05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	117	1	2705	3	N	10					44
							11	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	3	6	9	Y	5	6	1			5
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6	9	Y	5	5	1			5
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	5	1			6

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	332	1	6546	3	Y	89	102	1			18
							98	9									
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	327	1	6426	3	Y	92	90	1			20
							101	9									
05	7006	X	6711	-0-	-295	-0-	357	1	6240	3	Y	104	91	1			33
							114	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

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	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	43	1	3635	3	N	-0-					35
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	47	1	3200	3	N	22	1	6			56
							24	9									
*05	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	126	1	2904	3	N	-0-	7	1	44	6	5

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	51	1	1501	3	N	1					30
							1	9									
*01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	14	1	1507	3	N	4					34
							4	9									
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					34
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	21	1	1753	3	N	-0-					34
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	23	1	1580	3	N	-0-					34
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	73	1	1672	3	N	-0-					34

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1326	-0-	-627	-0-	270	1	867	3	Y	172	175	1			57
							189	9									
04	1710	X	1041	-0-	-669	-0-	187	1	709	3	Y	132	116	1			73
							145	9									
05	1891	X	1028	-0-	-863	-0-	164	1	781	3	Y	75	107	1			41
							83	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	223	1	716	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	168	1	636	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	126	1	599	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	110	1	3265	3	N	5					75
							6	9									
*01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	30	1	3120	3	N	59	112	1			22
							65	9									
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	1	1	3289	3	N	-0-					22
*03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	45	1	3842	3	N	-0-					22
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	50	1	3424	3	N	-0-					22
*05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	149	1	3447	3	N	89					111
							98	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	127	-0-	-121	-0-	30	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	25	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	115	-0-	-133	-0-	20	1	95	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

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	3796	-0-	-451	-0-	180	2	3588	3	Y	25					62
							28	9									
*04	3840	X	3437	-0-	-403	-0-	181	2	3233	3	Y	21	18	1			65
							23	9									
05	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	209	2	3383	3	Y	4					69
							4	9									

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

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	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	435	2	8665	3	Y	25					133
							28	9									
*04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	485	2	8692	3	Y	20	33	1			120
							22	9									
*05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	425	2	6863	3	Y	4					124
							4	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

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	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	3	Y	-0-					-0-
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	127	1	2496	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2649	-0-	-48	-0-	143	1	2506	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

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	1389	-0-	-37	-0-	87	1	1287	2	Y	14					33
							15	9									
04	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	118	1	1193	2	Y	34	46	1			21
							37	9									
05	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	23	1	1260	2	Y	-0-					21

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	9	1	738	3	N	-0-					38
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	12	1	811	3	N	19					57
							21	9									
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	772	3	N	9					66
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	3	12	9	Y	11	13	1			3
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	3	12	9	Y	11	11	1			3
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	794	3	14	9	Y	13	11	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	3	N	-0-					27
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	4	1	247	3	N	10					37
							11	9									
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	10	1	231	3	N	-0-					37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		83	-0-	83	86	55	3	28	9	Y	25					63
*04	T. A.		54	-0-	54	140	32	3	22	9	Y	20	18	1			65
05	T. A.		28	-0-	28	168	22	3	6	9	Y	5					70

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	3	11	9	Y	10	10	1			1
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	3	12	9	Y	11	10	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	3	1			3
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	Y	3	3	1			3

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	N	-0-					29
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	1	1	57	3	N	-0-					29
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	N	-0-					29

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

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	2868	-0-	-1100	-0-	182	1	2686	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2632	-0-	-1538	-0-	236	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	1551	-0-	-2758	-0-	28	1	1523	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

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	5671	-0-	-436	-0-	5592	3	79	9	Y	72	81	1			12
04	5850	X	5466	-0-	-384	-0-	5386	3	80	9	Y	73	72	1			13
*05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6450	3	91	9	Y	83	73	1			23

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

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	1202	-0-	-286	-0-	58	1	1144	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1121	-0-	-409	-0-	54	1	1067	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	945	-0-	-512	-0-	51	1	894	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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

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	302	-0-	-8	-0-	19	1	279	2	N	4			20
							4	9							
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	17	1	175	2	N	-0-			20
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	3	1	191	2	N	-0-			20

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	749	-0-	-91	-0-	36	1	713	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	41	1	720	3	Y	-0-			-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	132	1	1942	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	170	1	1720	2	Y	-0-			-0-
05	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	35	1	1917	2	Y	-0-			-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

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	1017	-0-	-223	-0-	49	1	968	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	45	1	889	3	Y	-0-			-0-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	1090	1	16093	2	Y	71					110
							78	9									
*04	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	1369	1	13866	2	Y	109	100	1			119
							120	9									
*05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	205	1	11266	2	Y	-0-	42	6			77

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	69	1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1333	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	74	1	1303	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	33	1	579	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1030	2	Y	14					29
							15	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	2	Y	34	46	1			17
							37	9									
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	19	1	1024	2	Y	-0-					17

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

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	3625	-0-	-33	-0-	173	1	3394	3	Y	53	61	1			15
							58	9									
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	177	1	3470	3	Y	55	54	1			16
							61	9									
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	187	1	3277	3	Y	62	54	1			24
							68	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	101	1	1984	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1118	-0-	-412	-0-	54	1	1064	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1060	-0-	-645	-0-	57	1	1003	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	34	46	1			19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	87	1	1288	2	Y	13					34
							14	9									
04	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	107	1	1080	2	Y	34	46	1			22
							37	9									
05	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	21	1	1161	2	Y	-0-					22

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

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	488	-0-	-1124	-0-	6	1	482	3	N	-0-					58
04	1560	X	279	-0-	-1281	-0-	4	1	275	3	N	-0-					58
05	1612	X	385	-0-	-1227	-0-	16	1	369	3	N	-0-					58

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					70
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					70

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	29	1	2448	3	N	-0-					37
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	3	N	-0-					37
05	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	91	1	2104	3	N	-0-					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
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	336	-0-	-67	-0-	4	1	332	3	N	-0-					45
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	5	1	365	3	N	-0-					45
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-					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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					8
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					8
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					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
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	699	-0-	-14	-0-	8	1	685	3	N	5					70
							6	9									
04	690	N	595	-0-	-95	-0-	9	1	584	3	N	2					72
							2	9									
*05	744	N	566	-0-	-178	-0-	24	1	542	3	N	-0-	3	6			69

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	4	1	360	3	N	-0-					16
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	1	1	81	3	N	-0-					16
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	4	1	90	3	N	-0-					16

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	104	1	2952	3	N	32	82	1			10
							35	9									
*11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	83	1	2938	3	N	-0-					10
*12	2573	X	1961	-0-	-612	-0-	64	1	1897	3	N	-0-					10
*01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	26	1	2742	3	N	-0-					10
*02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	1	1	3325	3	N	-0-					10
*03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	44	1	3753	3	N	-0-					10
*04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	48	1	3295	3	N	-0-					10
*05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	141	1	3250	3	N	22					32
							24	9									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					15
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					15
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					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
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	450	-0-	-480	-0-	5	1	445	3	N	-0-	60	1			49
04	1590	N	354	-0-	-1236	-0-	5	1	349	3	N	-0-	15	1			34
05	961	N	355	-0-	-606	-0-	15	1	340	3	N	-0-	3	1			31

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
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	196	-0-	-393	-0-	2	1	194	3	N	-0-					100
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	2	1	110	3	N	-0-					100
05	372	N	53	-0-	-319	-0-	2	1	51	3	N	-0-					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
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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	999	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	19	1	1631	3	N	23					171
							25	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	20	1	1363	3	N	189	172	1			188
							208	9									
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	3	N	-0-					188

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	12	1	1052	3	N	-0-					27
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	14	1	915	3	N	-0-					27
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	40	1	914	3	N	-0-					27

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	18	1	1505	3	N	6					35
							7	9									
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	21	1	1431	3	N	8					43
							9	9									
*05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	N	17					60
							19	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					50
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	27	1			31
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	6			20

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
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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2216	3	12	9	N	11					79
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	29	1	2519	3	N	-0-					79
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	33	1	2232	3	N	-0-					79
*05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	116	1	2667	3	N	-0-					79

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
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	817	3	N	-0-					13
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	10	1	694	3	N	20					33
							22	9									
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	N	-0-	18	6			15

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
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	8	1	667	3	N	-0-					8
04	660	N	240	-0-	-420	-0-	3	1	191	3	N	42					50
							46	9									
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			N	-0-					50

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
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	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	55	1	4687	3	N	3					87
							3	9									
*04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	72	1	4910	3	N	-0-					87
*05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	202	1	4656	3	N	92					179
							101	9									

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
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	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	41	1	3490	3	N	352	319	1			194
							387	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	39	1	2688	3	N	715	540	1			369
							787	9									
*05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	167	1	3852	3	N	321	191	1			499
							353	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

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	3100	N	2881	-0-	-219	517	33	1	2840	3	N	7					72
							8	9									
04	2902	X	2385	-0-	-517	-0-	34	1	2326	3	N	23					95
							25	9									
*05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	3	N	-0-	55	6			40

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

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	3100	N	6440	-0-	3340	7888	311	1	6129	3	Y	-0-					-0-
04	14091	X	6203	-0-	-7888	-0-	301	1	5902	3	Y	-0-					-0-
*05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	283	1	4952	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

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	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2690	3	22	9	Y	20	22	1			5
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2682	3	22	9	Y	20	20	1			5
*05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2763	3	25	9	Y	23	20	1			8

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

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	460	-0-	-315	-0-	5	1	445	3	N	9					63
							10	9									
*04	570	N	544	-0-	-26	-0-	8	1	536	3	N	-0-					63
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	19	1	448	3	N	-0-					63

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	18	1	1553	3	N	-0-					70
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	21	1	1412	3	N	-0-					70
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	64	1	1467	3	N	216	191	1			95
							238	9									

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	3	9	9	Y	8	7	1			3
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	3	10	9	Y	9	8	1			4

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

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	1859	-0-	-63	-0-	22	1	1837	3	N	-0-					80
04	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	27	1	1827	3	N	-0-					80
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	81	1	1866	3	N	2					82
							2	9									

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	26	1	2231	3	N	-0-					89
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	28	1	1895	3	N	-0-					89
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	84	1	1948	3	N	-0-					89

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	21	1	1770	3	N	20					40
							22	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	28	1	1916	3	N	62					102
							68	9									
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1078	3	N	-0-	50	6			52

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
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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	3	N	-0-					20
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	N	27					47
							30	9									
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					47

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
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	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					45
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					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
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	N	-0-					104
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					104
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	4273	-0-	-935	-0-	207	1	4066	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4781	-0-	-169	-0-	232	1	4549	3	Y	-0-					-0-
*05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	294	1	5143	3	Y	-0-					-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
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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2052	3	19	9	Y	17	20	1			2
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1936	3	20	9	Y	18	17	1			3
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2015	3	22	9	Y	20	18	1			5

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
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	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	15960	3	149	9	Y	135	153	1			31
04	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	14864	3	152	9	Y	138	136	1			33
*05	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15700	3	172	9	Y	156	137	1			52

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
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	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9773	3	92	9	Y	84	95	1			17
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9315	3	95	9	Y	86	84	1			19
*05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	9928	3	107	9	Y	97	85	1			31

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
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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	3	Y	-0-					-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	848	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3304	3	37	9	Y	34	39	1			6
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3126	3	39	9	Y	35	34	1			7
*05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3105	3	43	9	Y	39	35	1			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
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	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7198	3	70	9	Y	64	73	1			12
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7144	3	73	9	Y	66	65	1			13
*05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7225	3	83	9	Y	75	66	1			22

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	112	1	2195	3	Y	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	109	1	2131	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	116	1	2035	3	Y	-0-					-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
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	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5441	3	47	9	Y	43	49	1			8
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5049	3	48	9	Y	44	43	1			9
*05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5572	3	55	9	Y	50	44	1			15

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
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	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	228	1	4481	3	Y	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	230	1	4528	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	238	1	4163	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	379	-0-	-117	-0-	329	3	50	9	Y	45	51	1			10
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	574	3	51	9	Y	46	45	1			11
05	496	X	359	-0-	-137	-0-	302	3	57	9	Y	52	45	1			18

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
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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	89	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	141	1	1432	2	N	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	28	1	1559	2	N	-0-					-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
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	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	252	1	3727	2	N	-0-					7
04	2550	X	1910	-0-	-640	-0-	172	1	1738	2	N	-0-					7
*05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	65	1	3559	2	N	-0-					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
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	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4724	3	39	9	Y	35	40	1			5
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4214	3	40	9	Y	36	36	1			5
*05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4418	3	45	9	Y	41	36	1			10

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1972	-0-	-384	-0-	96	1	1876	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1890	-0-	-360	-0-	92	1	1798	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1834	-0-	-305	-0-	99	1	1735	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	170	1	3352	3	Y	52	60	1			7
							57	9									
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	169	1	3312	3	Y	54	53	1			8
							59	9									
05	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	174	1	3045	3	Y	61	53	1			16
							67	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

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	1509	-0-	-103	-0-	73	1	1436	3	Y	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	72	1	1418	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	79	1	1378	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

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	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	178	1	3498	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	144	1	2829	3	Y	-0-					-0-
*05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	196	1	3428	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3018	3	30	9	Y	27	31	1			2
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2725	3	31	9	Y	28	27	1			3
*05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2731	3	34	9	Y	31	27	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	134	1	1974	2	N	4					33
							4	9									
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	167	1	1690	2	N	3	17	1			19
							3	9									
*05	2356	N	1766	-0-	-590	-0-	31	1	1735	2	N	-0-	7	6			12

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	997	3	Y	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	107	1	2105	3	Y	21	24	1			5
							23	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	103	1	2032	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	112	1	1961	3	Y	25	22	1			9
							28	9									

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	3	Y	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	73	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	75	1	1312	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1278	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1259	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	3	11	9	Y	10	9	1			1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4945	3	45	9	Y	41	46	1			11
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4599	3	46	9	Y	42	41	1			12
*05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5070	3	52	9	Y	47	42	1			17

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
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	251	-0-	-59	-0-	242	3	9	9	Y	8	10	1			1
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	226	3	10	9	Y	9	8	1			2
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	232	3	11	9	Y	10	9	1			3

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
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	732	-0-	-43	-0-	26	1	706	3	N	-0-					88
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	25	1	666	3	N	50	126	1			12
							55	9									
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	N	-0-					12

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
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	300	-0-	-41	-0-	19	1	278	2	N	3					20
							3	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	24	1	244	2	N	-0-					20
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	5	1	266	2	N	-0-					20

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
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
04	10290	X	6325	-0-	-3965	-0-	6156	2	169	9	Y	154	200	1			224
05	9982	X	7343	-0-	-2639	-0-	7179	2	164	9	Y	149	287	1			86

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
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-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

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
04	960	N	470	-0-	-490	-0-	467	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	1116	N	369	-0-	-747	-0-	367	2	2	9	Y	2	4	1			2

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

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
04	6240	X	7066	-0-	826	-0-	6859	2	207	9	Y	188	182	1			202
*05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6957	2	175	9	Y	159	278	1			83

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	6	6	1							1
							7	9													
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	4	3	1							2
							4	9													
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	4	3	1							3
							4	9													
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	3	5	1							1
							3	9													
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	13	1	327	2	N	5	3	1							3
							6	9													
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	N	5	7	1							1
							6	9													

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	108	1	1435	2	Y	6					13
							7	9									
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	121	1	1915	2	Y	3	10	1			6
							3	9									
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
04	1980	X	1829	-0-	-151	-0-	118	1	1711	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	149	1	2066	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	760	2	N	17	16	1			2
							19	9									
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	32	1	913	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	902	2	N	3	5	1			2
							3	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	919	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	930	N	805	-0-	-125	-0-	30	1	769	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	36	1	928	2	N	4	6	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

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									
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	133	1	3365	2	N	26	21	1			17
							29	9									
*05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	147	1	3781	2	N	42	49	1			10
							46	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

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-
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	18	1	442	2	N	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	81	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1189	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	870	N	824	-0-	-46	-0-	31	1	793	2	N	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	33	1	840	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

12	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	125 11	1 9	1223	2	N	10					75
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	111 55	1 9	1976	2	N	50					125
02	1820	N	1385	-0-	-435	-0-	127 32	1 9	1226	2	N	29					154
03	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	119 28	1 9	978	2	N	25					179
04	2070	N	1067	-0-	-1003	-0-	119 21	1 9	927	2	N	19					198
05	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	130 34	1 9	923	2	N	31	178	1			51

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

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-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	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

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	1513	-0-	-99	-0-	600	1	904	3	N	8					104
							9	9									
04	2700	N	1286	-0-	-1414	-0-	600	1	684	3	N	2	92	1			14
							2	9									
*05	2666	N	1741	-0-	-925	-0-	600	1	1141	3	N	-0-	1	6			13

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-					5
							67	3									
04	330	N	96	-0-	-234	-0-	6	1	69	2	N	-0-					5
							21	3									
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	4	1	56	2	N	-0-					5
							16	3									

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	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

12	12870	X	12870	-0-	-0-	15404	12837	3	33	9	N	30							61
01	8274	X	8274	-0-	-0-	15404	8233	3	41	9	N	37							98
02	9240		3356	-0-	-5884	9520	3333	3	23	9	N	21							119
03	10230		-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-		119	1				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/05/2018

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
12	0		-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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	68	1			-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
*04	385 X	295	-0-	-90	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY	264	-0-	264	264	31	1	233	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	740	-0-	-159	-0-	87	1	653	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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

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-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	19	1	204	2	N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	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

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

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-
*04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	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
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-
*04	13236		10488	-0-	-2748	-0-	837	1	9651	2	N	-0-					-0-
05	8463		5601	-0-	-2862	-0-	659	1	4942	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - P/A 04/23/18

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

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-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

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-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	70	1	1236	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	9	1	8			16
							10	9									
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	75	1	1323	3	Y	4	10	1			10
							4	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

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-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

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-
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	13	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	N	-0-					23
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	3	N	-0-					23
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	969	3	N	-0-					23

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

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	1108	-0-	-70	-0-	55	1	1049	3	Y	4					19
							4	9									
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	62	1	1131	3	Y	-0-					19
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	3	Y	7					26
							8	9									

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	3	Y	-0-					12
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	3	Y	-0-					12
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	3	Y	-0-					12

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	74	1	1124	3	Y	6					10
							7	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1153	3	Y	3					13
							3	9									
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	3	Y	4					17
							4	9									

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

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	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	318	1	4864	3	Y	26					53
							29	9									
04	5190	X	4971	-0-	-219	-0-	321	1	4637	3	Y	12					65
							13	9									
05	5363	X	5289	-0-	-74	-0-	349	1	4921	3	Y	17					82
							19	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					2
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					2
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	1					3
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					10
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					10
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	154	1	2353	3	Y	-0-					43
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	166	1	2388	3	Y	-0-					43
05	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	160	1	2258	3	Y	-0-					43

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	94	1	1437	3	Y	8					11
							9	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	3	Y	3					14
							3	9									
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	58	1	811	3	Y	3					17
							3	9									

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
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	1668	-0-	-68	-0-	102	1	1566	3	Y	-0-					33
04	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	100	1	1442	3	Y	-0-					33
05	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	100	1	1410	3	Y	-0-					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
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	458	-0-	-7	-0-	23	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	24	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	Y	2					4
							2	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	1					5
							1	9									
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	1					6
							1	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

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	115	-0-	-195	-0-	7	1	107	3	Y	1					5
							1	9									
04	270	N	134	-0-	-136	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					5
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

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	1208	-0-	-497	-0-	205	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	271	1	1289	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	201	1	829	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	329	-0-	-12	-0-	17	1	260	3	N	47	37	1	41
							52	9							
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	64	36	1	69
							70	9							
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-	52	1	17

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

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	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

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	688	-0-	-348	-0-	43	1	638	3	Y	6	46	1	5
							7	9							
03	806	N	225	-0-	-581	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			5
04	660	N	269	-0-	-391	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			5
05	775	N	119	-0-	-656	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			5

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

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	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	166	1	2535	3	Y	-0-			41
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	153	1	2209	3	Y	-0-			41
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	135	1	1891	3	Y	-0-			41

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			27
04	840	N	19	-0-	-821	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			27
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1322	3	Y	-0-			27

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	28					42
							31	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	7	39	1			10
							8	9									
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	24					34
							26	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

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	437	-0-	-851	-0-	27	1	406	3	Y	4	23	1			1
							4	9									
03	682	N	210	-0-	-472	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					1
04	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	97	1	1391	3	Y	4					5
							4	9									
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	68	1	948	3	Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	8					11
							9	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	6					17
							7	9									
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	149	3	Y	4					21
							4	9									

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

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	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	94	1	1439	3	Y	-0-					15
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	85	1	1227	3	Y	-0-					15
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	70	1	987	3	Y	-0-					15

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	35	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	2					6
							2	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	25	3	Y	2					8
							2	9									
*05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	1	6			7

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	3	Y	7					24
							8	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	932	3	Y	7					31
							8	9									
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	3	Y	5					36
							6	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	34	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	445	-0-	-268	-0-	24	1	421	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1864	-0-	-151	-0-	93	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1259	-0-	-756	-0-	67	1	1192	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	599	-0-	-238	-0-	35	1	538	3	Y	24					38
							26	9									
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	33	1	475	3	Y	9					47
							10	9									
05	589	N	469	-0-	-120	-0-	31	1	430	3	Y	7					54
							8	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	178	1	2724	3	Y	24					34
							26	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	132	1	1912	3	Y	9					43
							10	9									
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1751	3	Y	8					51
							9	9									

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					28
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					28
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					57
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	3	11	9	N	10					67

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					36
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					36
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			5
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	58	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	65	1	683	3	Y	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	85	1	673	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3429	-0-	329	861	210	1	3219	3	Y	-0-					47
*04	3917	X	3056	-0-	-861	-0-	198	1	2858	3	Y	-0-					47
05	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	192	1	2703	3	Y	3					50
							3	9									

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4485	-0-	1385	2408	275	1	4210	3	Y	-0-					28
04	3000	N	4401	-0-	1401	3809	285	1	4112	3	Y	4					32
							4	9									
*05	7048	X	3239	-0-	-3809	-0-	215	1	3024	3	Y	-0-					32

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	123	1	1882	3	Y	-0-					48
04	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	123	1	1777	3	Y	-0-					48
05	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	113	1	1600	3	Y	-0-					48

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

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	2939	-0-	-471	-0-	146	1	2793	3	Y	-0-					35
04	3210	X	2895	-0-	-315	-0-	150	1	2745	3	Y	-0-					35
05	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	167	1	2976	3	Y	-0-					35

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1201	-0-	-163	-0-	73	1	1125	3	Y	3					20
							3	9									
04	2010	N	1080	-0-	-930	-0-	70	1	1008	3	Y	2					22
							2	9									
*05	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	84	1	1178	3	Y	-0-	1	6			21

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
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	198	-0-	-194	-0-	12	1	185	3	Y	1	66	1			10
							1	9									
03	279	N	110	-0-	-169	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					10
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					10
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					10

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34	-0-	-121	-0-	2	1	30	3	Y	2					6
							2	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	Y	2					8
							2	9									
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	1	6			7

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	3	Y	17					41
							19	9									
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	86	1	1155	3	Y	52	78	1			15
							57	9									
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	73	1	1068	3	Y	21					36
							23	9									
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	58	1	1115	3	Y	50					86
							55	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1071	3	Y	15	79	1			22
							17	9									
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	3	Y	52					74
							57	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	233	1	3668	3	Y	98					180
							108	9									
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	262	1	3526	3	Y	23	181	1			22
							25	9									
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	179	1	2617	3	Y	15					37
							17	9									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	111	1	2112	3	Y	100					137
							110	9									
04	3210	X	2569	-0-	-641	-0-	133	1	2436	3	Y	-0-					137
*05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	179	1	3198	3	Y	53	172	1			18
							58	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

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	546	-0-	-167	-0-	26	1	496	3	Y	22					43
							24	9									
04	660	N	431	-0-	-229	-0-	22	1	402	3	Y	6	38	1			11
							7	9									
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	34	1	605	3	Y	28					39
							31	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	540	-0-	-979	-0-	30	1	457	3	N	48	38	1			25
							53	9									
04	690	N	458	-0-	-232	-0-	25	1	361	3	N	65	35	1			55
							72	9									
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	38	1	528	3	N	-0-	55	1			-0-

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
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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	-0-					7
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	41	1	594	3	Y	-0-					7
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	37	1	518	3	Y	-0-					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
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	370	-0-	-312	-0-	20	1	298	3	N	47	44	1			49
							52	9									
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	19	1	279	3	N	64	37	1			76
							70	9									
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	27	1	378	3	N	-0-	55	1			21

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
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	899	3	Y	8					28
							9	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	68	1	987	3	Y	6					34
							7	9									
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	69	1	977	3	Y	4					38
							4	9									

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
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	N	47	37	1			56
							52	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	674	3	N	64	36	1			84
							70	9									
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	N	185	16	1			253
							204	9									

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
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	1156	-0-	-53	-0-	71	1	1085	3	Y	-0-					11
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	3	Y	-0-					11
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	75	1	1050	3	Y	-0-					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
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	1703	-0-	-219	-0-	84	1	1612	3	Y	6					32
							7	9									
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	82	1	1512	3	Y	-0-					32
05	2387	N	1992	-0-	-395	-0-	105	1	1872	3	Y	14					46
							15	9									

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
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	1053	-0-	-156	-0-	61	1	935	3	N	52	37	1			175
							57	9									
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	57	1	818	3	N	72	36	1			211
							79	9									
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	74	1	1041	3	N	5	155	1			61
							6	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1923	-0-	-867	-0-	117	1	1800	3	N	5					23
							6	9									
04	2250	N	1728	-0-	-522	-0-	111	1	1611	3	N	5					28
							6	9									
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	146	1	2056	3	N	14					42
							15	9									

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
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	1507	-0-	-818	-0-	92	1	1404	3	N	10					52
							11	9									
04	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	96	1	1387	3	N	10					62
							11	9									
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	118	1	1665	3	N	18					80
							20	9									

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
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		120	-0-	120	148	7	1	113	3	Y	-0-					-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
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	222	160	1			143
							244	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	217	183	1			177
							239	9									
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	150	245	1			82
							165	9									

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
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
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	773	-0-	-1025	-0-	33	1	740	3	N	-0-					41
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	52	1	1251	3	N	-0-					41
*05	1581	N	743	-0-	-838	-0-	28	1	715	3	N	-0-	7	6			34

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
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	1654	-0-	-206	-0-	68	1	1586	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	81	1	1951	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1435	-0-	-487	-0-	55	1	1380	3	Y	-0-					-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
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	1784	-0-	-200	-0-	74	1	1693	3	N	15					88
							17	9									
04	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	67	1	1640	3	N	3					91
							3	9									
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	70	1	1741	3	N	17					108
							19	9									

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
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	Y	19					31
							21	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	5	29	1			7
							6	9									
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	18					25
							20	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		41	-0-	41	41	14	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	74	1	1686	2	N	9					23
							10	9									
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	N	2					25
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					4
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4200	X	3367	-0-	-833	-0-	343	1	3005	2	N	17					82
							19	9									
05	4340	X	3415	-0-	-925	-0-	360	1	3053	2	N	2					84
							2	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4860	X	4799	-0-	-61	-0-	490	1	4291	2	N	16					92
							18	9									
*05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	513	1	4352	2	N	15					107
							17	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
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									
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	184	1	1610	2	N	2					25
							2	9									
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	145	1	1226	2	N	-0-					25

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
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									
04	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	647	1	2527	2	Y	20					107
							22	9									
*05	5968	X	2772	-0-	-3196	-0-	605	1	2166	2	Y	1					108
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

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									
04	DLQ G-10		199	-0-	199	199	41	1	158	2	Y	-0-					56
*05	597	N	398	-0-	-199	-0-	87	1	311	2	Y	-0-					56

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

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-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
05	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

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

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-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	208	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	201	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	622	-0-	-711	-0-	54	1	568	2	Y	-0-					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	448	N	410	-0-	-38	-0-	34	1	347	2	N	26					63
							29	9									
*03	496	N	422	-0-	-74	-0-	36	1	386	2	N	-0-					63
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	N	-0-					63
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	39	1	416	2	N	1					64
							1	9									

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3917	-0-	-268	-0-	3915	2	2	9	N	2					5
04	4050 X	3777	-0-	-273	-0-	3777	2			N	-0-					5
05	4092 X	3884	-0-	-208	-0-	3883	2	1	9	N	1					6

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1204	X	1109	-0-	-95	-0-	99	1	1003	2	N	6					25
							7	9									
03	1333	X	1171	-0-	-162	-0-	99	1	1072	2	N	-0-					25
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	111	1	1154	2	N	66					91
							73	9									
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	126	1	1335	2	N	-0-	54	6			37

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4362	-0-	-412	-0-	315	1	4047	2	N	-0-					-0-
*04	4530	X	4353	-0-	-177	-0-	325	1	4028	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	298	-0-	-4383	-0-	298	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2632	-0-	-248	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

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	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
*04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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	1496	-0-	-4332	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	1146	-0-	-4494	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	8432	-0-	-3328	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-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
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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	784	-0-	-716	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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 "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
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	2831	-0-	-455	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	540	N	199	-0-	-341	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4390	-0-	-650	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

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

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1544	-0-	-256	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

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	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
*04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
*04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5674	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1211	-0-	-866	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12046	-0-	-2555	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11685	-0-	-2445	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3100	N	4984	-0-	1884	7703	4984	2			N	-0-					-0-
*04	11876	X	4173	-0-	-7703	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	16076	2	1	9	N	1	1	8			40
*04	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					40
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					40

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
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	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	60	X	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
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	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	685	1	80	9	N	73					173
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	85	173	1			85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					145
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	1920	N	1512	-0-	-408	-0-	1472	2	40	9	N	36					68
05	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1770	2	35	9	N	32					100

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
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
04	3326	R	3326	-0-	-0-	-0-	3295	2	31	9	N	28					185
05	3224	#	3080	-0-	-144	-0-	3045	2	35	9	N	32					217

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	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
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-
04	720	N	802	-0-	82	-0-	73	1	729	2	Y	-0-					-0-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	82	1	950	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
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-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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-
04	1440	N	710	-0-	-730	-0-	64	1	646	2	Y	-0-					-0-
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	136	1	1573	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
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									
04	2910	X	3150	-0-	240	-0-	284	1	2856	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	237	1	2751	2	Y	4					11
							4	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1260	N	1655	-0-	395	-0-	150	1	1505	2	Y	-0-					16
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	130	1	1508	2	Y	-0-					16

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1800	N	5483	-0-		3683	-0-	495	1	4976	2	Y	11	10	1			4
								12	9									
*05	3100	N	5733	-0-		2633	2633	455	1	5271	2	Y	6					10
								7	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

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
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									
04	2490	X	631	-0-		-1859	-0-	56	1	565	2	Y	9	8	1			7
								10	9									
05	1364	X	395	-0-		-969	-0-	31	1	360	2	Y	4					11
								4	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3030	X	1092	-0-		-1938	-0-	88	1	886	2	Y	107	102	1			11
								118	9									
05	3131	X	1213	-0-		-1918	-0-	91	1	1055	2	Y	61					72
								67	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	570	N	339	-0-		-231	-0-	30	1	303	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
*05	489	N	489	-0-		-0-	-0-	39	1	447	2	Y	3					6
								3	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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-
04	480	N	595	-0-	115	-0-	54	1	541	2	Y	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	548	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
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									
04	420	N	517	-0-	97	-0-	44	1	444	2	Y	26	25	1			17
							29	9									
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	437	2	Y	16					33
							18	9									

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
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									
04	1830	N	1890	-0-	60	-0-	169	1	1698	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	152	1	1762	2	Y	12					26
							13	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) //CONT.// 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	1260	N	1444	-0-	184 B	-32145	83	1	1359	3	N	2					9
							2	9									
05	1364	N	1309	-0-	-55 B	-32145	80	1	1229	3	N	-0-					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
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-
04	150	N	246	-0-	96 B	-12902	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18 B	-12902	9	1	221	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	125	1	1590	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	79	1	1014	2	Y	-0-					-0-
							269	3									

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
12	2449	N	2237	-0-	-212	-0-	156	1	1530	2	Y	-0-					-0-
							551	3									
01	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	126	1	1368	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
02	2156	N	1680	-0-	-476	-0-	100	1	1181	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
03	3100	N	3170	-0-	70	70	178	1	2286	2	Y	-0-					-0-
							706	3									
04	3000	N	3230	-0-	230	300	178	1	2342	2	Y	-0-					-0-
							710	3									
*05	3100	N	2898	-0-	-202	98	167	1	2155	2	Y	-0-					-0-
							576	3									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
01	310	N	194	-0-	-116	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	85	1	1098	2	Y	-0-					-0-
							295	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT		316	-0-	316	1276	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
01	14B2 EXT		322	-0-	322	1598	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
02	1962	X	364	-0-	-1598	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
							75	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	403	N	343	-0-	-60	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
							68	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		456	-0-	456	456	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
02	14B2 EXT		1463	-0-	1463	1919	87	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
03	3598	X	1679	-0-	-1919	-0-	95	1	1211	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	88	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							301	3									

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

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	661	-0-	-21	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
							148	3									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	548	2	N	-0-					-0-
							166	3									
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	N	-0-					-0-
							141	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

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									
04	2340	X	1670	-0-	-670	-0-	221	1	1404	2	N	41	159	1	8	8	114
							45	9									
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					114

BLANCHARD (QUEEN CITY) //CONT.// 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	229	1	1459	2	N	12	346	1	2	8	82
							13	9									
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					82

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

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									
04	4514	R	4514	-0-	-0-	-0-	897	1	3551	2	N	60	199	1			314
							66	9									
*05	4939	R	4939	-0-	-0-	-0-	1068	1	3816	2	N	50					364
							55	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

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

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

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	46 72	1 9	692	2	Y	65	53	1			42
01	930	N	703	-0-	-227	-0-	19 79	1 9	605	2	Y	72	69	1			45
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23 127	1 9	748	2	Y	115	101	1			59
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23 88	1 9	845	2	Y	80	79	1			60
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	22 65	1 9	775	2	Y	59	80	1			39
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	24 109	1 9	809	2	Y	99	99	1			39

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	580	-0-	-102	-0-	73	1	507	3	Y	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	83	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	68	1	564	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3411	-0-	311	311	430	1	2981	3	Y	-0-					10
*04	2506	N	2195	-0-	-311	-0-	268	1	1927	3	Y	-0-					10
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	181	1	1495	3	Y	-0-					10

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
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	268	1	1955	3	N	209	348	1			33
							230	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	259	1	1809	3	N	198	165	1			66
							218	9									
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	240	1	1754	3	N	187	163	1			90
							206	9									
03	2170	N	836	-0-	-1334	-0-	81	1	558	3	N	179	163	1			106
							197	9									
*04	3000	N	3960	-0-	960	960	460	1	3307	3	N	175	158	1			123
							193	9									
*05	3100	N	3693	-0-	593	1553	380	1	3144	3	N	154	162	1			115
							169	9									

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	282	1	3082	2	N	-0-					1
*01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	313	1	2961	2	N	1					2
							1	9									
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	287	1	2595	2	N	-0-					2
*03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	382	1	3770	2	N	-0-					2
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	319	1	3060	2	N	-0-					2
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	287	1	2752	2	N	-0-					2

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*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-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*12	7750	X	5146	-0-	-2604	-0-	431	1	4715	2	N	-0-					2
*01	7471	X	5084	-0-	-2387	-0-	486	1	4598	2	N	-0-					2
*02	6720	X	4702	-0-	-2018	-0-	468	1	4234	2	N	-0-					2
*03	5859	X	4591	-0-	-1268	-0-	422	1	4168	2	N	1					3
							1	9									
*04	4980	X	4955	-0-	-25	-0-	468	1	4487	2	N	-0-					3
05	5208	X	4370	-0-	-838	-0-	413	1	3957	2	N	-0-					3

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

*12	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	155	1	1700	2	N	-0-					2
*01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	176	1	1666	2	N	-0-					2
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	160	1	1448	2	N	-0-					2
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	144	1	1423	2	N	-0-					2
*04	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	153	1	1464	2	N	-0-					2
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	164	1	1568	2	N	-0-					2

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	648	2	N	-0-					-0-
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	80	1	758	2	N	-0-					-0-
*02	616	N	601	-0-	-15	-0-	60	1	541	2	N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	N	-0-					-0-
*04	720	N	625	-0-	-95	-0-	59	1	566	2	N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	58	1	552	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					1
*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
*04	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	2	N	-0-					1
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	8	1	196	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

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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
*04	390	N	351	-0-	-39	-0-	16	1	335	2	N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

*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-
*04	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	136	1	1483	2	N	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	136	1	1282	2	N	-0-					-0-
*02	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	110	1	991	2	N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	106	1	1045	2	N	-0-					-0-
*04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	108	1	1037	2	N	-0-					-0-
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	116	1	1108	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

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

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	314	1	3439	2	N	-0-					1
*01	4247	X	3535	-0-	-712	-0-	338	1	3197	2	N	-0-					1
*02	3668	X	3173	-0-	-495	-0-	316	1	2857	2	N	-0-					1
*03	4061	X	3377	-0-	-684	-0-	311	1	3066	2	N	-0-					1
*04	3810	X	3286	-0-	-524	-0-	310	1	2976	2	N	-0-					1
05	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	321	1	3072	2	N	-0-					1

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	277	1	3034	2	N	-0-					1
*01	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	303	1	2868	2	N	-0-					1
*02	2996	X	2676	-0-	-320	-0-	266	1	2410	2	N	-0-					1
*03	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	269	1	2660	2	N	1					2
							1	9									
*04	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	263	1	2521	2	N	-0-					2
05	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	219	1	2096	2	N	-0-					2

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

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
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	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

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

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

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	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
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	N	-0-					1
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	1					2
						1	9									
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-					2
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	-0-					2
*04	510 N	472	-0-	-38	-0-	21	1	451	2	N	-0-					2
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	19	1	471	2	N	-0-					2

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

*12	899 N	538	-0-	-361	-0-	45	1	493	2	N	-0-					-0-
*01	868 N	526	-0-	-342	-0-	50	1	476	2	N	-0-					-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	58	1	529	2	N	-0-					-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	2	N	-0-					-0-
*04	510 N	495	-0-	-15	-0-	47	1	447	2	N	1					1
						1	9									
05	651 N	504	-0-	-147	-0-	48	1	456	2	N	-0-					1

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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-
*04	240	N	239	-0-	-1	-0-	11	1	228	2	N	-0-			-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	8	1	200	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

*12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	201	1	3920	2	N	-0-			1
*01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	187	1	3698	2	N	-0-			1
*02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	189	1	3684	2	N	-0-			1
*03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	226	1	4620	2	N	-0-			1
*04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	210	1	4455	2	N	-0-			1
*05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	177	1	4401	2	N	-0-			1

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

*12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	159	1	1741	2	N	-0-			1
*01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	178	1	1680	2	N	-0-			1
*02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	163	1	1478	2	N	-0-			1
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	164	1	1621	2	N	-0-			1
*04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	163	1	1565	2	N	-0-			1
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	172	1	1644	2	N	-0-			1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

*12	496	N	486	-0-	-10	-0-	24	1	462	2	N	-0-			1
*01	496	N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	2	N	-0-			1
*02	476	N	407	-0-	-69	-0-	20	1	387	2	N	-0-			1
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-			1
*04	450	N	390	-0-	-60	-0-	18	1	372	2	N	-0-			1
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	16	1	401	2	N	-0-			1

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

*12	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	2	N	-0-			1
*01	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	69	2	N	1			2
							1	9							
*02	140	N	76	-0-	-64	-0-	8	1	68	2	N	-0-			2
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-			2
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-			2
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	N	-0-			2

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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-
*04	240	N	108	-0-	-132	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

*12	248	N	159	-0-	-89	-0-	8	1	151	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-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	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 #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	191	1	2087	2	N	-0-					-0-
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	212	1	2003	2	N	-0-					-0-
*02	2072	N	1977	-0-	-95	-0-	197	1	1780	2	N	-0-					-0-
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	198	1	1953	2	N	1					1
							1	9									
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	221	1	2124	2	N	-0-					1
*05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	228	1	2183	2	N	-0-					1

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

*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-
*04	300	N	208	-0-	-92	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	1					1
							1	9									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	55	1	1068	2	N	-0-			3
*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
*04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	46	1	968	2	N	-0-			4
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	40	1	1005	2	N	1			5
							1	9							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*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	818	-0-	-78	-0-	40	1	778	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	N	-0-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	929	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

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

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	410	-0-	-117	-0-	34	1	376	2	N	-0-					1
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	1					2
							1	9									
*02	448	N	332	-0-	-116	-0-	33	1	299	2	N	-0-					2
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	N	-0-					2
*04	450	N	413	-0-	-37	-0-	39	1	374	2	N	-0-					2
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	N	-0-					2

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
*12	5271	X	4360	-0-	-911	-0-	213	1	4147	2	N	-0-					1
*01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	153	1	3026	2	N	1					2
							1	9									
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	180	1	3517	2	N	-0-					2
*03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	155	1	3182	2	N	-0-					2
*04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	165	1	3497	2	N	-0-					2
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

*12	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	99	1	1920	2	N	-0-					1
*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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	N	-0-					1
*04	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	67	1	1428	2	N	-0-					1
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	77	1	1903	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

*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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	105	1	2053	2	N	-0-					1
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2348	2	N	-0-					1
*04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	108	1	2286	2	N	1					2
							1	9									
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	106	1	2640	2	N	-0-					2

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

*12	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	96	1	1864	2	N	-0-					1
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	110	1	2173	2	N	-0-					1
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	2	N	-0-					1
*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	96	1	1962	2	N	-0-					1
*04	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	89	1	1895	2	N	-0-					1
05	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	77	1	1920	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	187	1	2047	2	N	-0-					-0-
*01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	246	1	2323	2	N	-0-					-0-
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	194	1	1753	2	N	-0-					-0-
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1502	2	N	-0-					-0-
*04	1980	N	1636	-0-	-344	-0-	154	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1241	-0-	-805	-0-	117	1	1124	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*12	2294	X	2112	-0-	-182	-0-	103	1	2009	2	N	-0-					-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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	88	1	1798	2	N	-0-					-0-
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	N	-0-					-0-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	83	1	2058	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*01	496	N	484	-0-	-12	-0-	46	1	438	2	N	-0-					-0-
*02	448	N	419	-0-	-29	-0-	42	1	376	2	N	1					1
							1	9									
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	N	-0-					1
*04	480	N	413	-0-	-67	-0-	39	1	374	2	N	-0-					1
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	40	1	387	2	N	-0-					1

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

*12	3379	X	2489	-0-	-890	-0-	122	1	2367	2	N	-0-					-0-
*01	3379	X	2493	-0-	-886	-0-	120	1	2373	2	N	-0-					-0-
*02	3052	X	2085	-0-	-967	-0-	102	1	1983	2	N	-0-					-0-
*03	2542	X	2207	-0-	-335	-0-	103	1	2104	2	N	-0-					-0-
*04	2400	X	2145	-0-	-255	-0-	96	1	2049	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	89	1	2211	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	N	-0-					1
*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									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	N	-0-					2
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1196	2	N	-0-					2

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

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-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

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-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
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-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	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
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	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
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	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
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	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

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
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
05	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

*12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	162	1	3158	2	N	-0-					1
*01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	193	1	3822	2	N	-0-					1
*02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	157	1	3056	2	N	-0-					1
*03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	2	N	-0-					1
*04	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	172	1	3657	2	N	-0-					1
*05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	156	1	3874	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

*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	724	-0-	-88	-0-	35	1	688	2	N	1					1
						1	9									
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	N	-0-					1
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	2	N	-0-					1
*05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	877	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
*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-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*12	5952	X	5353	-0-	-599	-0-	448	1	4905	2	N	-0-					1
*01	5952	X	4975	-0-	-977	-0-	476	1	4499	2	N	-0-					1
*02	5264	X	4028	-0-	-1236	-0-	401	1	3627	2	N	-0-					1
*03	5828	X	4677	-0-	-1151	-0-	430	1	4247	2	N	-0-					1
*04	5640	X	4573	-0-	-1067	-0-	432	1	4141	2	N	-0-					1
05	5363	X	4554	-0-	-809	-0-	431	1	4123	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

*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
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-					1
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	63	1	1559	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	620	N	219	-0-	-401	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
*01	434	N	150	-0-	-284	-0-	14	1	136	2	N	-0-					-0-
*02	252	N	128	-0-	-124	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

*12	3100	N	3785	-0-	685	685	185	1	3600	2	N	-0-					1
*01	3100	N	3489	-0-	389	1074	168	1	3321	2	N	-0-					1
*02	2800	N	3336	-0-	536	1610	163	1	3173	2	N	-0-					1
*03	3100	N	3673	-0-	573	2183	171	1	3501	2	N	1					2
							1	9									
*04	5611	X	3428	-0-	-2183	-0-	154	1	3274	2	N	-0-					2
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	140	1	3478	2	N	-0-					2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						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 #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	8736	-0-	-843	-0-	731	1	8005	2	N	-0-			2
*01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	964	1	9120	2	N	-0-			2
*02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	923	1	8350	2	N	-0-			2
*03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	994	1	9809	2	N	1			3
							1	9							
*04	9750	X	7174	-0-	-2576	-0-	677	1	6497	2	N	-0-			3
05	10261	X	8261	-0-	-2000	-0-	781	1	7480	2	N	-0-			3

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

*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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-			-0-
*04	360	N	310	-0-	-50	-0-	14	1	296	2	N	-0-			-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	12	1	290	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

*12	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	N	-0-			2
*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							
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			3
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			3

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

*12	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	2	N	-0-			-0-
*01	217	N	154	-0-	-63	-0-	15	1	139	2	N	-0-			-0-
*02	168	N	114	-0-	-54	-0-	11	1	103	2	N	-0-			-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
*04	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	2	N	-0-			-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	10633	X	8473	-0-	-2160	-0-	709	1	7764	2	N	-0-					2
*01	10633	X	8839	-0-	-1794	-0-	845	1	7994	2	N	-0-					2
*02	9436	X	7910	-0-	-1526	-0-	787	1	7123	2	N	-0-					2
*03	10230	X	8450	-0-	-1780	-0-	777	1	7673	2	N	-0-					2
*04	9600	X	7700	-0-	-1900	-0-	727	1	6973	2	N	-0-					2
05	8835	X	8461	-0-	-374	-0-	800	1	7661	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	56	1	613	2	N	-0-					-0-
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	2	N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	N	-0-					-0-
*04	600	N	547	-0-	-53	-0-	52	1	495	2	N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	48	1	460	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	279	N	173	-0-	-106	-0-	8	1	165	2	N	-0-					1
*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
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					1
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	3100	N	3643	-0-	543	543	305	1	3338	2	N	-0-					-0-
*01	1420	N	877	-0-	-543	-0-	84	1	793	2	N	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	-0-					-0-
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	90	1	886	2	N	-0-					-0-
*04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	82	1	789	2	N	-0-					-0-
*05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	66	1	630	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	159	1	1735	2	N	-0-					-0-
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	148	1	1397	2	N	-0-					-0-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	166	1	1498	2	N	-0-					-0-
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	166	1	1636	2	N	-0-					-0-
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	168	1	1616	2	N	-0-					-0-
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	174	1	1671	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	2	N	-0-					1
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1541	2	N	-0-					1
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	85	1	1663	2	N	-0-					1
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	84	1	1723	2	N	-0-					1
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	80	1	1703	2	N	-0-					1
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	70	1	1729	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

*12	651	N	532	-0-	-119	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
*01	651	N	580	-0-	-71	-0-	28	1	552	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
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	N	-0-					1
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	571	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 "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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	49	1	537	2	N	-0-					-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	N	-0-					-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	N	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	495	2	N	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	6634	X	5390	-0-	-1244	-0-	451	1	4939	2	N	-0-					2
*01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	628	1	5944	2	N	-0-					2
*02	6132	X	5668	-0-	-464	-0-	564	1	5104	2	N	-0-					2
*03	6789	X	5726	-0-	-1063	-0-	527	1	5199	2	N	-0-					2
*04	6570	X	6062	-0-	-508	-0-	572	1	5490	2	N	-0-					2
05	6572	X	6179	-0-	-393	-0-	584	1	5595	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	218	1	2390	2	N	-0-					3
*01	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	253	1	2393	2	N	-0-					3
*02	2772	X	2466	-0-	-306	-0-	245	1	2220	2	N	1					4
							1	9									
*03	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	262	1	2583	2	N	-0-					4
*04	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	247	1	2369	2	N	-0-					4
05	2728	X	1988	-0-	-740	-0-	188	1	1800	2	N	-0-					4

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	14260 X	14208	-0-	-52	-0-	1190	1	13018	2	N	-0-					2
*01	14260 X	13139	-0-	-1121	-0-	1256	1	11882	2	N	1					3
						1	9									
*02	12852 X	12496	-0-	-356	-0-	1243	1	11253	2	N	-0-					3
*03	14229 X	13406	-0-	-823	-0-	1233	1	12173	2	N	-0-					3
*04	13770 X	13401	-0-	-369	-0-	1265	1	12136	2	N	-0-					3
05	14198 X	13634	-0-	-564	-0-	1289	1	12344	2	N	1					4
						1	9									

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	N	-0-					2
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	-0-					2
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	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
*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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
*12	9486	X	8264	-0-	-1222	-0-	692	1	7572	2	N	-0-					-0-
*01	9269	X	7611	-0-	-1658	-0-	728	1	6883	2	N	-0-					-0-
*02	8288	X	7298	-0-	-990	-0-	726	1	6572	2	N	-0-					-0-
*03	9176	X	7016	-0-	-2160	-0-	645	1	6371	2	N	-0-					-0-
*04	8880	X	7047	-0-	-1833	-0-	665	1	6382	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6850	-0-	-1427	-0-	648	1	6202	2	N	-0-					-0-

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
*12	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	707	1	13760	2	N	-0-					-0-
*01	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	788	1	15605	2	N	-0-					-0-
*02	15624	X	13835	-0-	-1789	-0-	675	1	13160	2	N	-0-					-0-
*03	17298	X	14187	-0-	-3111	-0-	661	1	13526	2	N	-0-					-0-
*04	16740	X	16314	-0-	-426	-0-	733	1	15581	2	N	-0-					-0-
05	16399	X	16260	-0-	-139	-0-	629	1	15631	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*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-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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

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-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					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
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					1
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	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

*12	9269	X	8367	-0-	-902	-0-	409	1	7958	2	N	-0-					2
*01	9827	X	6347	-0-	-3480	-0-	305	1	6042	2	N	-0-					2
*02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	440	1	8587	2	N	-0-					2
*03	9827	X	9072	-0-	-755	-0-	423	1	8649	2	N	-0-					2
*04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	476	1	10108	2	N	-0-					2
*05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	435	1	10823	2	N	1					3
							1	9									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

*12	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	51	-0-	-104	-0-	2	1	49	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-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

*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									
*04	1020	N	607	-0-	-413	-0-	27	1	580	2	N	-0-					2
05	651	N	313	-0-	-338	-0-	12	1	301	2	N	-0-					2

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	150	1	2914	2	N	-0-					-0-
*01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	155	1	3064	2	N	-0-					-0-
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	145	1	2824	2	N	-0-					-0-
*03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	160	1	3275	2	N	1					1
							1	9									
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	152	1	3227	2	N	-0-					1
*05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	133	1	3308	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					1
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	N	-0-					1
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

*12	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	301	1	5854	2	N	-0-					2
*01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	319	1	6305	2	N	-0-					2
*02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	365	1	7118	2	N	-0-					2
*03	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	428	1	8770	2	N	-0-					2
*04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	370	1	7860	2	N	-0-					2
*05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	272	1	6757	2	N	-0-					2

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	138	1	2817	2	N	-0-					-0-
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	85	1	1807	2	N	-0-					-0-
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	215	1	4183	2	N	-0-					1
*01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	198	1	3923	2	N	-0-					1
*02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	165	1	3212	2	N	-0-					1
*03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	185	1	3795	2	N	-0-					1
*04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	171	1	3625	2	N	-0-					1
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	145	1	3613	2	N	1					2
							1	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	5206	X	3164	-0-	-2042	-0-	155	1	3009	2	N	-0-					1
*01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	153	1	3022	2	N	-0-					1
*02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	155	1	3028	2	N	-0-					1
*03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	152	1	3119	2	N	1					2
							1	9									
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	148	1	3153	2	N	-0-					2
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	145	1	3600	2	N	-0-					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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

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

*12	10261	X	8682	-0-	-1579	-0-	727	1	7955	2	N	-0-			2
*01	10261	X	8842	-0-	-1419	-0-	845	1	7997	2	N	-0-			2
*02	9128	X	8276	-0-	-852	-0-	823	1	7452	2	N	1			3
							1	9							
*03	10106	X	9594	-0-	-512	-0-	882	1	8712	2	N	-0-			3
*04	9780	X	9446	-0-	-334	-0-	892	1	8554	2	N	-0-			3
*05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	922	1	8825	2	N	-0-			3

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

*12	12369	X	5725	-0-	-6644	-0-	479	1	5246	2	N	-0-			4
*01	12369	X	6531	-0-	-5838	-0-	624	1	5907	2	N	-0-			4
*02	11172	X	6712	-0-	-4460	-0-	668	1	6044	2	N	-0-			4
*03	8835	X	4146	-0-	-4689	-0-	381	1	3764	2	N	1			5
							1	9							
*04	6330	X	4070	-0-	-2260	-0-	384	1	3686	2	N	-0-			5
05	7409	X	4855	-0-	-2554	-0-	459	1	4395	2	N	1			6
							1	9							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	169	1	3287	2	N	-0-					-0-
*01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	165	1	3271	2	N	-0-					-0-
*02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	154	1	2995	2	N	-0-					-0-
*03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	155	1	3169	2	N	-0-					-0-
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	145	1	3077	2	N	-0-					-0-
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	130	1	3226	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	136	1	1492	2	N	-0-					3
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	153	1	1445	2	N	-0-					3
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	157	1	1425	2	N	1					4
							1	9									
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	163	1	1613	2	N	-0-					4
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	163	1	1566	2	N	-0-					4
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	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
*12	5239	X	4631	-0-	-608	-0-	388	1	4243	2	N	-0-					3
*01	5270	X	4915	-0-	-355	-0-	470	1	4445	2	N	-0-					3
*02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	507	1	4589	2	N	1					4
							1	9									
*03	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	471	1	4645	2	N	-0-					4
*04	5100	X	5048	-0-	-52	-0-	477	1	4571	2	N	-0-					4
05	5363	X	4396	-0-	-967	-0-	416	1	3980	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

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
*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	1764	-0-	-644	-0-	86	1	1678	2	N	-0-					1
*03	2480	X	1807	-0-	-673	-0-	84	1	1723	2	N	-0-					1
*04	2400	X	2043	-0-	-357	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					1
*05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	86	1	2147	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

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
*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-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	99	1	894	2	N	-0-					-0-
*03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	1					1
							1	9									
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	682	N	545	-0-	-137	-0-	27	1	518	2	N	-0-					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
*04	630	N	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	2	N	-0-					1
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	N	-0-					-0-
*04	660	N	644	-0-	-16	-0-	29	1	615	2	N	-0-					-0-
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	23	1	584	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	244	1	2669	2	N	-0-					3
*01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	257	1	2432	2	N	-0-					3
*02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	263	1	2377	2	N	-0-					3
*03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	1297	1	12803	2	N	1					4
							1	9									
*04	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	1576	1	15119	2	N	-0-					4
*05	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	1802	1	17254	2	N	-0-					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
*12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	348	1	3813	2	N	-0-					2
*01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	386	1	3651	2	N	-0-					2
*02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	362	1	3278	2	N	-0-					2
*03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	254	1	2506	2	N	-0-					2
*04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	264	1	2530	2	N	-0-					2
*05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	281	1	2688	2	N	-0-					2

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	267	1	2920	2	N	-0-			-0-
*01	1612	X	1524	-0-	-88	-0-	146	1	1378	2	N	-0-			-0-
*02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	160	1	1447	2	N	-0-			-0-
*03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	182	1	1798	2	N	-0-			-0-
*04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	185	1	1772	2	N	-0-			-0-
*05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	223	1	2138	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

*12	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	88	1	1707	2	N	-0-			1
*01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	111	1	2188	2	N	-0-			1
*02	1764	N	1649	-0-	-115	-0-	80	1	1569	2	N	-0-			1
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	95	1	1939	2	N	-0-			1
*04	2220	N	1797	-0-	-423	-0-	81	1	1716	2	N	-0-			1
05	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	69	1	1707	2	N	-0-			1

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

*12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	722	1	7902	2	N	-0-			1
*01	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	780	1	7376	2	N	-0-			1
*02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	643	1	5821	2	N	1			2
							1	9							
*03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	611	1	6037	2	N	-0-			2
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	613	1	5880	2	N	-0-			2
*05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	628	1	6015	2	N	-0-			2

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 #: 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
*12	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	605	1	11780	2	N	-0-					-0-
*01	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	557	1	11030	2	N	-0-					-0-
*02	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	528	1	10294	2	N	-0-					-0-
*03	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	576	1	11794	2	N	-0-					-0-
*04	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	536	1	11384	2	N	-0-					-0-
*05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	485	1	12055	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

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

*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-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

*12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	412	1	8016	2	N	-0-					-0-
*01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	377	1	7464	2	N	-0-					-0-
*02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	354	1	6909	2	N	-0-					-0-
*03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	399	1	8171	2	N	-0-					-0-
*04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	338	1	7187	2	N	-0-					-0-
*05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	316	1	7850	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

*12	9145	X	8457	-0-	-688	-0-	413	1	8044	2	N	-0-					2
*01	9145	X	7991	-0-	-1154	-0-	384	1	7607	2	N	-0-					2
*02	9072	X	7716	-0-	-1356	-0-	376	1	7340	2	N	-0-					2
*03	10044	X	8413	-0-	-1631	-0-	392	1	8021	2	N	-0-					2
*04	9720	X	8376	-0-	-1344	-0-	376	1	8000	2	N	-0-					2
05	8556	X	7941	-0-	-615	-0-	307	1	7633	2	N	1					3
							1	9									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

*12	3224	X	2002	-0-	-1222	-0-	98	1	1904	2	N	-0-					3
*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	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	116	1	2381	2	N	1					4
							1	9									
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	133	1	2824	2	N	-0-					4
*05	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	423	1	10512	2	N	-0-					4

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 #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	280	1	5440	2	N	-0-					-0-
*01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	259	1	5129	2	N	-0-					-0-
*02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	203	1	3967	2	N	-0-					-0-
*03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	177	1	3617	2	N	-0-					-0-
*04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	N	-0-					-0-
*05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	85	1	2115	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

*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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	826	2	N	-0-					-0-
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	N	-0-					-0-
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	23	1	577	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

*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	2	N	-0-					-0-
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-					-0-
*02	868	N	487	-0-	-381	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
*04	1140	N	83	-0-	-1057	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
05	527	N	33	-0-	-494	-0-	1	1	32	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

*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	N	-0-					1
*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
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-					1
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	37	1	924	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	N	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	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 #: 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
*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	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	258	1	5034	2	N	-0-			1
*03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	261	1	5344	2	N	-0-			1
*04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	196	1	4164	2	N	-0-			1
*05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	246	1	6108	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	126	1	2454	2	N	-0-			-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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	104	1	2119	2	N	-0-			-0-
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	109	1	2320	2	N	-0-			-0-
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	100	1	2493	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

*12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	139	1	2700	2	N	-0-			-0-
*01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	147	1	2906	2	N	-0-			-0-
*02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	123	1	2401	2	N	-0-			-0-
*03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	111	1	2267	2	N	-0-			-0-
*04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	113	1	2401	2	N	-0-			-0-
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	91	1	2255	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
*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-
*04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

*12	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	760	1	14778	2	N	-0-					1
*01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	340	1	6736	2	N	-0-					1
*02	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	341	1	6657	2	N	-0-					1
*03	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	601	1	12298	2	N	-0-					1
*04	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	868	1	18441	2	N	-0-					1
*05	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	681	1	16936	2	N	1					2
							1	9									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

*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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1344	2	N	-0-					-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	N	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	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

*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-
*04	180	N	50	-0-	-130	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

*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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	N	-0-					-0-
*04	750	N	714	-0-	-36	-0-	32	1	682	2	N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	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

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
*04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
*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-
*04	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	57	1	1205	2	N	-0-			-0-
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1267	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
*12	5766	X	5488	-0-	-278	-0-	268	1	5220	2	N	-0-			1
*01	5704	X	5104	-0-	-600	-0-	245	1	4859	2	N	-0-			1
*02	4956	X	4703	-0-	-253	-0-	229	1	4474	2	N	-0-			1
*03	5425	X	5044	-0-	-381	-0-	235	1	4809	2	N	-0-			1
*04	5310	X	4921	-0-	-389	-0-	221	1	4700	2	N	-0-			1
05	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	208	1	5172	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
*12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	485	1	9438	2	N	-0-			-0-
*01	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	436	1	8626	2	N	-0-			-0-
*02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	272	1	5305	2	N	-0-			-0-
*03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	401	1	8211	2	N	-0-			-0-
*04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	360	1	7654	2	N	-0-			-0-
*05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	420	1	10449	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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
*12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	93	1	1023	2	N	-0-			1
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	112	1	1056	2	N	-0-			1
*02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	100	1	906	2	N	-0-			1
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	100	1	985	2	N	-0-			1
*04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	101	1	967	2	N	-0-			1
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	106	1	1013	2	N	-0-			1

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
05	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

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-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

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
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-			60
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			60

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
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-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

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
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			Y	-0-					60
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

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-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					8
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

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-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

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-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

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-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

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-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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

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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

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-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

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-
04	2100	X	1406	-0-	-694	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1332	-0-	-838	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

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-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

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-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	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 #: 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
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
04	1620	N	1035	-0-	-585	-0-	1035	3			N	-0-					19
05	1767	N	26	-0-	-1741	-0-	26	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
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-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	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
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-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	19979	-0-	16879	16879	19979	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
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-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
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-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
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-
04	4650	X	3918	-0-	-732	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4239	-0-	-845	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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 #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

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-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

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
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					14
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

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-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

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-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

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-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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 #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

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
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					14
05	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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-
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

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-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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
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	3855	-0-	-82	-0-	276	1	3579	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3290	-0-	-970	-0-	232	1	3058	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	231	1	3384	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	337	1	4379	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4013	-0-	-337	-0-	283	1	3730	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4085	-0-	-503	-0-	261	1	3824	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	48	1	265	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	47	1	255	2	Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	179	1	989	2	N	1	46	1			17
							1	9									
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	189	1	1017	2	N	-0-					17

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
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									
04	330	X	3299	-0-	2969	-0-	495	1	2736	2	Y	62	139	1			57
							68	9									
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	491	1	2642	2	Y	5					62
							6	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
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-
04	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
*05	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	3			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

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-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

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-
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3				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

12	3534	#	2974	-0-	-560	-0-	501	1	2436	3	Y	34	22	1						126
							37	9												
*01	5730	R	5730	-0-	-0-	-0-	1963	1	3764	3	Y	3	3	1	87	7				39
							3	9												
*02	4265	R	4265	-0-	-0-	-0-	1686	1	2578	3	Y	1	2	1						38
							1	9												
*03	5704	R	5704	-0-	-0-	-0-	2482	1	3141	3	Y	74								112
							81	9												
*04	DLQ G-10		6564	-0-	6564	6564	3162	1	3256	3	Y	133	214	1						31
							146	9												
*05	DLQ G-10		5399	-0-	5399	11963	2569	1	2641	3	Y	172								203
							189	9												

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	343	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4240	2	205	9	Y	186	186	1			-0-
*05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2689	2	21	9	Y	19	19	1			27
05	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	2659	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	3240	X	5318	-0-	2078	-0-	11	1	5307	2	Y	-0-					-0-
*05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	14	1	5744	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	74 22	1 9	1918	2	Y	20	18	0			6
01	1829	N	1199	-0-	-630	-0-	43 15	1 9	1141	2	Y	14	17	0			3
02	1876	N	1080	-0-	-796	-0-	38 15	1 9	1027	2	Y	14	13	0			4
03	2015	N	1133	-0-	-882	-0-	42 13	1 9	1078	2	Y	12	14	0			2
04	1170	N	1193	-0-	23	-0-	49 11	1 9	1133	2	Y	10	9	0			3
05	1209	N	982	-0-	-227	-0-	42 7	1 9	933	2	Y	6	8	0			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	16430	X	9793	-0-	-6637	-0-	363 21	1 9	9409	2	Y	19	17	0			6
01	16430	X	10079	-0-	-6351	-0-	361 25	1 9	9693	2	Y	23	24	0			5
02	14280	X	9440	-0-	-4840	-0-	338 26	1 9	9076	2	Y	24	23	0			6
03	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	375 25	1 9	9620	2	Y	23	25	0			4
04	9750	X	9499	-0-	-251	-0-	390 17	1 9	9092	2	Y	15	15	0			4
05	10447	X	10369	-0-	-78	-0-	452 4	1 9	9913	2	Y	4	7	0			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2070	X	2038	-0-	-32	-0-	67	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1926	-0-	-213	-0-	55	1	1871	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3900	X	2927	-0-	-973	-0-	120	1	2807	2	Y	-0-					-0-
*05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	217	1	4772	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1260	N	1478	-0-	218	-0-	49	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	44	1	1499	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	4800	X	1763	-0-	-3037	-0-	72	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	1406	-0-	-3151	-0-	61	1	1345	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	2700	X	2868	-0-	168	-0-	95	1	2773	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2592	-0-	-43	-0-	74	1	2518	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4560	X	7117	-0-	2557	-0-	7092	2	25	9	Y	23					60
*05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7000	2	6	9	Y	5	33	1			32

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	4260	X	4498	-0-	238	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
*05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

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-
04	2460	X	2028	-0-	-432	-0-	83	1	1945	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2052	-0-	-490	-0-	89	1	1963	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

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
04	2070	N	1724	-0-	-346	-0-	1717	2	7	9	Y	6					24
05	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	1876	2	1	9	Y	1	13	1			12

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

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									
04	2610	X	5734	-0-	3124	-0-	187	1	5460	2	Y	79	78	0			21
							87	9									
*05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	206	1	6953	2	Y	57	66	0			12
							63	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1691	-0-	1691	1691	57	1 13 9	1621	2	Y	12	10	0			4
01	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3351	54	1 13 9	1593	2	Y	12	13	0			3
02	2200	N	1583	-0-	-617	2734	52	1 15 9	1516	2	Y	14	13	0			4
03	3100	N	1939	-0-	-1161	1573	60	1 14 9	1865	2	Y	13	15	0			2
04	750	N	1696	-0-	946	-0-	56	1 1 9	1639	2	Y	1	3	0			-0-
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	54	1	1829	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4560	X	5283	-0-	723	-0-	217	1	5066	2	Y	-0-					-0-
*05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	233	1	5105	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3390	X	3870	-0-	480	-0-	159	1	3711	2	Y	-0-					-0-
*05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	195	1	4273	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2850	X	2667	-0-	-183	-0-	110	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	130	1	2849	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	668	-0-	488	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	742	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	11532	X	10519	-0-	-1013	-0-	374 438	1 9	9707	2	Y	398	350	0			123
01	11532	X	10855	-0-	-677	-0-	372 509	1 9	9974	2	Y	463	478	0			108
02	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	419 652	1 9	11270	2	Y	593	546	0			155
03	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	454 569	1 9	11642	2	Y	517	584	0			88
04	10500	X	11899	-0-	1399	-0-	473 405	1 9	11021	2	Y	368	359	0			97
05	12152	X	11011	-0-	-1141	-0-	467 295	1 9	10249	2	Y	268	309	0			56

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	4710	X	4080	-0-	-630	-0-	167 14	1 9	3899	2	Y	13	13	0			3
05	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	188 11	1 9	4120	2	Y	10	11	0			2

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	8835	X	7557	-0-	-1278	-0-	310	1	7025	2	Y	202	179	0			62
							222	9									
01	8773	X	7303	-0-	-1470	-0-	310	1	6752	2	Y	219	230	0			51
							241	9									
02	7672	X	6612	-0-	-1060	-0-	280	1	6088	2	Y	222	215	0			58
							244	9									
03	8153	X	7281	-0-	-872	-0-	310	1	6741	2	Y	209	231	0			36
							230	9									
04	7530	X	6435	-0-	-1095	-0-	153	1	6129	2	Y	139	138	0			37
							153	9									
*05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	156	1	6862	2	Y	745	627	0			155
							820	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

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
04	1320	#	1226	-0-	-94	-0-	1135	2	91	9	Y	83	81	0			22
05	1426	#	1250	-0-	-176	-0-	1172	2	78	9	Y	71	78	0			15

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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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
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-
04	DLQ G-10		6684	-0-	6684	-0-	147	1	6036	2	Y	455	335	0			120
							501	9									
05	DLQ G-10		6980	-0-	6980	6980	154	1	6536	2	Y	264	329	0			55
							290	9									

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2280	X	2698	-0-	418 B	-0-	169	1	2493	2	N	33	30	0			9
							36	9									
*05	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	192	1	2663	2	N	28	31	0			6
							31	9									

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	746	2	233	9	N	212	180	1			198
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	748	2	248	9	N	225	182	1			241

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1861	2	31	9	N	28					184
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1923	2	34	9	N	31	174	1			41

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

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					62
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					62

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 #: 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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	77 11	1 9	981	2	Y	10	10	1			1
01	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	67 10	1 9	1004	2	Y	9	9	1			1
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	836	2	Y	8	8	1			1
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	45 9	1 9	804	2	Y	8	8	1			1
04	1050	N	778	-0-	-272	-0-	38	1	740	2	Y	-0-					1
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	62	1	893	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14 21	1 9	178	2	Y	19	19	1			6
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
04	480	N	54	-0-	-426	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					6
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					6

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	695	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	T. A.		1111	-0-	1111	1111	54	1	1057	2	Y	-0-					5
05	T. A.		1184	-0-	1184	2295	77	1	1107	2	Y	-0-					5

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

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									
04	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	Y	33	32	1			38
							36	9									
05	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	83	1	1191	2	Y	27	27	1			38
							30	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

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									
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	134	1	2606	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*05	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	200	1	2884	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41 1 21 9		521	2	Y	19	19	1			3
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38 1 13 9		571	2	Y	12	12	1			3
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34 1 13 9		607	2	Y	12	12	1			3
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36 1 13 9		640	2	Y	12	12	1			3
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30 1 18 9		583	2	Y	16	16	1			3
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	41 1 14 9		589	2	Y	13	13	1			3

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	2	Y	-0-					24
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	135	1	1952	2	Y	-0-					24

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	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

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									
04	15900	X	5900	-0-	-10000	-0-	289	1	5607	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	14942	X	6190	-0-	-8752	-0-	401	1	5786	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

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
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					3
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					3
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	171 13	1 9	2558	2	Y	12	12	1			3
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	137 13	1 9	2427	2	Y	12	12	1			3
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					3
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					3
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	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
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	78 21	1 9	992	2	Y	19	19	1			2
01	1147	N	978	-0-	-169	-0-	60 18	1 9	900	2	Y	16	17	1			1
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35 18	1 9	611	2	Y	16	16	1			1
03	1085	N	148	-0-	-937	-0-	7 18	1 9	123	2	Y	16	16	1			1
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	23	22	1			2
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	18	18	1			2

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

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									
04	4620	X	3625	-0-	-995	-0-	176	1	3413	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
05	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	265	1	3818	2	Y	27	27	1			3
							30	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	108	1	2090	2	Y	-0-					3
05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	143	1	2058	2	Y	-0-					3

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					2
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					2
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

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											
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	135	1	2608	2	Y	23	22	1					4
							25	9											
05	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	183	1	2642	2	Y	18	18	1					4
							20	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	134	1	1932	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	480 N	333	-0-	-147	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	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
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-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

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-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

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										
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	150	1	1480	2	N	206	181	1				52
							227	9										
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	227	1	1475	2	N	248	185	1				115
							273	9										

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

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										
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	150	1	917	2	N	172	177	1				182
							189	9										
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	227	1	850	2	N	148	183	1				147
							163	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

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

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	570	-0-	-267	-0-	337	1	233	2	Y	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	478	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

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	198	-0-	-732	-0-	90	1	62	2	N	42	28	1			80
							46	9									
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	510	1	357	2	N	24	28	1			76
							26	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	25	28	1			73

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
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	1138	-0-	-164	-0-	673	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	604	-0-	-656	-0-	355	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	549	-0-	-598	-0-	419	1	130	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

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

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1053	1	728	2	Y	-0-					-0-
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	728	1	510	2	Y	-0-					-0-
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	1875	1	581	2	Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	142	1	98	2	Y	238	160	1			509
							262	9									
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	223	1	156	2	Y	135	156	1			488
							149	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	144	161	1			467

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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	3630	X	3339	-0-	-291	-0-	245 8	1 9	3086	2	N	7	20	1			11
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	260 4	1 9	3304	2	N	4	10	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

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-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	200	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
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									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	5	3	1			6
							6	9									
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	5	6	1			5
							6	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	123	1	1545	2	N	5	4	1			6
							6	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	128	1	1624	2	N	5	6	1			5
							6	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
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-
04	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	2	1	2342	2	Y	-0-					-0-
*05	2500	N	901	-0-	-1599	745	1	1	900	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	2	Y	-0-					65
04	4350	X	1772	-0-	-2578	-0-	82	1	1690	2	Y	-0-	13	1			52
05	4495	X	2137	-0-	-2358	-0-	85	1	2042	2	Y	9	12	1			49
							10	9									

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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	878	-0-	-83	-0-	86	1	778	2	N	13					144
							14	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	89	1	843	2	N	5	5	1	5	8	139
							6	9									
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	110	1	651	2	N	5	6	1	5	8	133
							6	9									

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

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	2412	-0-	-533	-0-	92	1	2320	2	N	-0-					66
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	88	1	4361	2	N	-0-	16	1			50
*05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	112	1	3123	2	N	8	31	1			27
							9	9									

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

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									
04	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	296	1	763	2	Y	-0-					20
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	422	1	1040	2	Y	4					24
							4	9									

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

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									
04	DLQ	G-10	1719	-0-	1719	1719	480	1	1238	2	Y	1					31
							1	9									
*05	DLQ	G-10	1482	-0-	1482	3201	426	1	1052	2	Y	4					35
							4	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

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	DLQ	G-10	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	2940	N	2402	-0-	-538	-0-	522	1	1880	2	N	-0-					1
*05	2697	N	2214	-0-	-483	-0-	504	1	1710	2	N	-0-					1

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	1124	1	4053	2	N	-0-					8
*05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	1082	1	3669	2	N	4					12
							4	9									

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

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
04	2310	X	1263	-0-	-1047	-0-	274	1	989	2	N	-0-					3
*05	2387	X	1145	-0-	-1242	-0-	260	1	883	2	N	2					5
							2	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

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
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	167	1	1633	2	N	-0-					-0-
							503	3									
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	143	1	1550	2	N	-0-					-0-
							435	3									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	79	1	1014	2	N	-0-					-0-
							271	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

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-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1191	2	N	2					44
							367	3	2	9							
04	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	109	1	1182	2	N	-0-					44
							331	3									
*05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	97	1	1242	2	N	-0-	18	6			26
							332	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

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	53	-0-	-9	-0-	4	1	37	2	N	-0-					1
							12	3									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					1
							16	3									
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					1
							16	3									

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

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	5037	-0-	-419	-0-	364	1	3571	2	N	-0-					33
							1102	3									
*04	5190	X	4875	-0-	-315	-0-	328	1	3552	2	N	-0-					33
							995	3									
05	5332	X	5119	-0-	-213	-0-	292	1	3727	2	N	95					127
							995	3	105	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
							19	3									

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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

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
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	136 7	1 9	813	2	N	6					195
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	186 6	1 9	1131	2	N	5					200

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

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
04	4320	X	4299	-0-	-21	-0-	615	1	3684	2	Y	-0-					139
*05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	694	1	4221	2	Y	-0-					139

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2070	X	202	-0-	-1868	-0-	46	1	53	2	N	94	93	1			90
							103	9									
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					90

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

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									
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	1028	1	6159	2	N	28					167
							31	9									
*05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	1117	1	6796	2	N	20	146	1			41
							22	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	6	6	1			35
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

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
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	344	1	398	2	N	100	95	1			127
							110	9									
05	1550	N	906	-0-	-644	-0-	402	1	490	2	N	13					140
							14	9									

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	65	1	3916	2	N	32					48
							35	9									
*05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	65	1	4116	2	N	71					119
							78	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

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									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	329	3	Y	7					16
							8	9									
05	186	N	51	-0-	-135	-0-	11	1	40	3	Y	-0-	15	1			1

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	146	1	521	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

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									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	223	1	747	3	Y	4					62
							4	9									
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	118	1	422	3	Y	2	58	1			6
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

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
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					13
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	33	1	232	2	Y	-0-					13

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

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									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	600	1	2009	3	Y	3					96
							3	9									
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	625	1	2227	3	Y	2	90	1			8
							2	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

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	238	-0-	-2769	-0-	238	3			Y	-0-					5
04	810	X	144	-0-	-666	-0-	144	3			Y	-0-					5
05	837	X	315	-0-	-522	-0-	315	3			Y	-0-	5	1			-0-

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

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
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					13
*05	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

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-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
*05	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
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
04	3270	X	2137	-0-	-1133 B	-0-	2135	2	2	9	N	2					105
05	3131	X	2672	-0-	-459 B	-0-	2672	2			N	-0-					105

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
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
04	10793	X	10793	-0-	-0- B	-0-	10729	2	64	9	N	58					139
05	11036	X	10796	-0-	-240 B	-0-	10697	2	99	9	N	90	186	1			43

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
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
*04	3731	X	3731	-0-	-0- B	-0-	3729	2	2	9	N	2					178
*05	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	3987	2	3	9	N	3					181

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
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
04	7016	X	7016	-0-	-0- B	-0-	6983	2	33	9	N	30					89
05	7254	X	6857	-0-	-397 B	-0-	6833	2	24	9	N	22					111

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
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
04	9690	X	7849	-0-	-1841 B	-0-	7829	2	20	9	N	18					151
05	9703	X	8149	-0-	-1554 B	-0-	8135	2	14	9	N	13					164

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
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	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
*03	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					69
*04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
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
04	8469	X	8469	-0-	-0- B	-0-	8469	2			N	-0-					21
*05	8360	X	8360	-0-	-0- B	-0-	8354	2	6	9	N	5					26

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APEX ENERGY, INC. 027424
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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

12	592	R	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					37
01	509	R	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	N	1					38
02	308	#	275	-0-	-33	-0-	274	2	1	9	N	1					39
03	589	#	322	-0-	-267	-0-	321	2	1	9	N	1					40
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-					40
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					45

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

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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	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
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									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	175	1	887	3	N	-0-					63
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	119	1	651	3	N	-0-					63

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

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
04	DLQ G-10		2029	-0-	2029	2029	2000	2	29	9	Y	26	14	1			15
05	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3840	1772	2	39	9	Y	35	30	1			20

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

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
04	DLQ G-10	4559	-0-	4559	4559	4495	2	64	9	Y	58	31	1			78
05	DLQ G-10	4083	-0-	4083	8642	3996	2	87	9	Y	79	69	1			88

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

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
04	DLQ G-10	16934	-0-	16934	16934	16660	2	274	9	Y	249	133	1			318
05	DLQ G-10	18373	-0-	18373	35307	18023	2	350	9	Y	318	278	1			358

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

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	46 X	46	-0-	-0-	27	46	2			N	-0-					46
04	T. A.	21	-0-	21	48	21	2			N	-0-					46
05	T. A.	13	-0-	13	61	13	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	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
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
04	0	N	54	-0-	54	-0-	5	1	49	2	N	-0-					187
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	90	N	133	-0-	43	-0-	13	1	116	2	N	4					157
							4	9									
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	16	1	111	2	N	13					170
							14	9									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

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									
04	DLQ G-10		863	-0-	863	-0-	87	1	773	2	Y	3					163
							3	9									
05	DLQ G-10		837	-0-	837	837	103	1	724	2	Y	9					172
							10	9									

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10092 - 10122

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									
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	41	1	369	2	N	9	194	1			193
							10	9									
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	57	1	402	2	N	72					265
							79	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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					176
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-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
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
04	9	N	11	-0-	2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					67
05	7	N	5	-0-	-2	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
05	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

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									
04	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	173	1	1540	2	N	-0-					100
05	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	204	1	1427	2	N	18					118
							20	9									

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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
04	180	N	346	-0-	166 B	-0-	33	1	298	2	N	14					116
							15	9									
*05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	58	1	404	2	N	4					120
							4	9									

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-

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

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
04	6600	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-						42
05	6820	30	-0-	-6790	-0-	12	1	18	2	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

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
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	11	1	94	2	N	-0-					157
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	13	1	94	2	N	-0-					157

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	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
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
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					158
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	N	13					185
							14	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	243	2	N	27					212
							30	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	45	1	237	2	N	6					218
							7	9									
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	26	1	201	2	N	5	180	1			43
							6	9									
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	21	1	183	2	N	19					62
							21	9									
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	25	1	174	2	N	11					73
							12	9									

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
12	13733	X	13483	-0-	-250	-0-	1529	1	11913	2	N	37					172
							41	9									
01	12989	X	12641	-0-	-348	-0-	1610	1	10978	2	N	48					220
							53	9									
02	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	1968	1	10497	2	N	37					257
							41	9									
03	13609	X	13585	-0-	-24	-0-	1539	1	11998	2	N	44	193	1			108
							48	9									
04	13170	X	13015	-0-	-155	-0-	1307	1	11667	2	N	37					145
							41	9									
05	13733	X	11630	-0-	-2103	-0-	1451	1	10144	2	N	32					177
							35	9									

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	30	N	35	-0-	5	-0-	4	1	31	2	N	-0-					105
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

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
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	4	1	34	2	N	-0-					137
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

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
04	30	N	52	-0-	22	-0-	5	1	47	2	N	-0-					93
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	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

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
04	0	N	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-					60
05	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	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

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

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	109	1	1708	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	136	1	1904	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	135	1	1826	2	N	-0-					3
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	146	1	1994	2	N	2					5
							2	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	150	1	1976	2	N	5	4	1			6
							6	9									
*05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	2	N	5	6	1			5
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

12	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	208	1	3252	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	222	1	3110	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	3696	X	3073	-0-	-623	-0-	212	1	2861	2	N	-0-					3
03	4092	X	3640	-0-	-452	-0-	248	1	3390	2	N	2					5
							2	9									
04	3960	X	3263	-0-	-697	-0-	230	1	3027	2	N	5	4	1			6
							6	9									
05	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	195	1	3179	2	N	5	6	1			5
							6	9									

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

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-
04	2910	X	4003	-0-	1093	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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							
04	DLQ G-10		99	-0-	99	-0-	21	1	44	3	Y	30	26	1			11
							1	4	33	9							
05	DLQ G-10		187	-0-	187	187	36	1	56	3	Y	40	38	1			13
							51	4	44	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		278	-0-	278	-0-	93	1	182	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	DLQ G-10		365	-0-	365	365	95	1	139	3	Y	-0-					-0-
							131	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
04	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	-0-	526	1	1026	3	Y	77	76	1			25
							17	4	85	9							
05	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	1543	377	1	566	3	Y	68	73	1			20
							525	4	75	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
04	DLQ	G-10	330	-0-	330	-0-	111	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
05	DLQ	G-10	231	-0-	231	231	59	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							82	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
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							
04	DLQ G-10		1704	-0-	1704	-0-	567	1	1106	3	Y	12	13	1			4
							18	4	13	9							
05	DLQ G-10		1908	-0-	1908	1908	485	1	730	3	Y	15	15	1			4
							676	4	17	9							

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

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

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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

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										
04	11303	X	11303	-0-	-0-	B	-0-	645	1	10624	3	N	31	172	1				24
								34	9										
*05	11992	X	11992	-0-	-0-	B	-0-	689	1	11240	3	N	57						81
								63	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
12	18236	X	18236	-0-	-0- B	-0-	235 145	1 9	17856	2	N	132	192	1			150
01	17364	X	17364	-0-	-0- B	-0-	1032 14	1 9	16318	2	N	13					163
02	16258	X	16258	-0-	-0- B	-0-	1187 24	1 9	15047	2	N	22					185
*03	17800	X	17800	-0-	-0- B	-0-	1281 157	1 9	16362	2	N	143	195	1			133
*04	16890	X	16890	-0-	-0- B	-0-	1256 14	1 9	15620	2	N	13					146
*05	16921	X	16921	-0-	-0- B	-0-	1320 85	1 9	15516	2	N	77	193	1			30

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	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
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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

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	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

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

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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	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
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-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					45
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					53
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 5800 PERF. 5555 - 5559

12	6231		-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					43
01	5611	#	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					43
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2018

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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	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
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
04	2550 X	2272	-0-	-278	-0-	2272	2			N	-0-					90
05	2604 X	1671	-0-	-933	-0-	1671	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
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-
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
05	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS 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	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									
04	0	X	8811	-0-	8811	-0-	357	1	8404	2	Y	45	78	1			116
							50	9									
*05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	445	1	9892	2	Y	34	71	1			79
							37	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	X	5491	-0-	5491	-0-	222	1	5227	2	Y	38	31	1			46
							42	9									
*05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	275	1	6110	2	Y	29	36	1			39
							32	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. (I) GAS 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	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									
04	0	X	4782	-0-	4782	-0-	194	1	4563	2	Y	23	15	1			23
							25	9									
*05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	203	1	4507	2	Y	15	18	1			20
							17	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. (I) GAS 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	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									
04	0	X	3268	-0-	3268	-0-	133	1	3135	2	Y	-0-	6	1			9
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	150	1	3331	2	Y	-0-	4	1			5

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
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
04	0	X	2241	-0-	2241	-0-	91	1	2141	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
*05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	205	1	4552	2	Y	11	10	1			10
							12	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	X	2791	-0-	2791	-0-	113	1	2664	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	137	1	3050	2	Y	9	8	1			9
							10	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

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									
04	0	N	1607	-0-	1607	-0-	65	1	1528	2	Y	13	10	1			16
							14	9									
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	2	Y	8	11	1			13
							9	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

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-
04	0	N	1794	-0-	1794	-0-	72	1	1707	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	Y	10	9	1			9
							11	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

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

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1600	N	1950	-0-	350	350	79	1	1871	2	Y	-0-					5
*05	2848	N	2498	-0-	-350	-0-	108	1	2390	2	Y	-0-					5

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

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

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	1323	-0-	1323	-0-	54	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	1600	N	2484	-0-	884	884	101	1	2383	2	Y	-0-					10
*05	3100	N	2326	-0-	-774	110	100	1	2226	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

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-					Y	-0-					82
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-837	-0-					Y	2					2
04	390	N	174	-0-	-216	-0-	19	1	147	2	Y	7					9
							8	9									
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	12					21
							13	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	84	1	511	2	Y	2					2
							2	9									
04	720	X	715	-0-	-5	-0-	84	1	631	2	Y	-0-					2
*05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	107	1	612	2	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	136	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	157	1	1184	2	N	-0-					-0-
*05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	174	1	990	2	N	-0-					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	126	-0-	-91	-0-	18	1	108	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	126	1	772	2	N	-0-					7
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	110	1	828	2	N	-0-					7
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	149	1	847	2	N	-0-					7

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	173	1	1060	2	N	-0-					7
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	144	1	1089	2	N	-0-					7
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	199	1	1133	2	N	-0-					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
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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	N	-0-					29
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	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
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
04	2640	X	2387	-0-	-253	-0-	373	1	2014	2	N	-0-					29
*05	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	375	1	2015	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	500	-0-	-89	-0-	80	1	420	2	N	-0-					65
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	74	1	399	2	N	-0-					65
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	90	1	484	2	N	-0-					65

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	19	1	105	2	N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	320	1	1726	2	N	-0-					100
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	326	1	1752	2	N	14	92	1			22
							15	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	125	1	673	2	N	7					117
							8	9									
*05	868	N	775	-0-	-93	-0-	121	1	652	2	N	2	86	1			33
							2	9									

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1050	N	853	-0-	-197	-0-	174	1	679	2	N	-0-					14
*05	899	N	864	-0-	-35	-0-	186	1	678	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
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									
04	2940	N	2540	-0-	-400	-0-	846	1	1666	2	N	25					197
							28	9									
*05	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	871	1	1660	2	N	3	159	1			41
							3	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

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-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

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									
04	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	232	1	903	2	N	1					175
							1	9									
*05	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	241	1	879	2	N	49	158	1			66
							54	9									

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	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

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
04	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	159	1	858	2	Y	-0-					3
*05	DLQ G-10		1075	-0-	1075	2092	169	1	906	2	Y	-0-					3

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2	EXT	206	-0-	206	883	32	1	174	2	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	141	-0-	141	1024	22	1	119	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	26	1	143	2	N	-0-					40
*05	186	N	174	-0-	-12	-0-	27	1	147	2	N	-0-					40

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	125	1	673	2	N	-0-					130
*05	868	N	807	-0-	-61	-0-	126	1	679	2	N	2					132
							2	9									

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	930	N	670	-0-	-260	-0-	105	1	565	2	N	-0-					85
*05	899	N	686	-0-	-213	-0-	108	1	578	2	N	-0-					85

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. 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
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									
04	2760	N	2406	-0-		-354	-0-	375	1	2024	2	N	6					120
								7	9									
*05	2669	N	2669	-0-		-0-	-0-	417	1	2244	2	N	7					127
								8	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. 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
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									
04	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	208	1	1121	2	N	7					90
								8	9									
*05	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	206	1	1106	2	N	10					100
								11	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
04	1830	N	1807	-0-		-23	-0-	282	1	1521	2	N	4					243
								4	9									
*05	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	307	1	1648	2	N	-0-	179	1			64

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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									
04	DLQ G-10		231	-0-	231	231	36	1	195	2	Y	-0-					139
*05	DLQ G-10		198	-0-	198	429	31	1	167	2	Y	-0-					139

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	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

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									
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	40	1	214	2	N	3					50
							3	9									
*05	310	N	267	-0-	-43	-0-	41	1	223	2	N	3					53
							3	9									

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*05	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

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-
04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	161	1	724	2	N	-0-					-0-
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	160	1	724	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	86	1	889	2	N	7	6	1			6
							8	9									
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	86	1	974	2	N	6	6	1			6
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		140	-0-	140	140	15	1	125	2	Y	-0-					104
*05	254	N	114	-0-	-140	-0-	13	1	101	2	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		288	-0-	288	288	31	1	257	2	Y	-0-					34
*05	569	N	281	-0-	-288	-0-	32	1	243	2	Y	5					39
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 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
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	246	1	2670	2	N	2					81
							2	9									
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	278	1	2970	2	N	5	6	1			80
							6	9									
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	242	1	2725	2	N	4					84
							4	9									
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	254	1	2851	2	N	4	6	1			82
							4	9									
04	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	256	1	2647	2	N	7	6	1			83
							8	9									
05	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	250	1	2840	2	N	6	6	1			83
							7	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

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									
04	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	140	1	1173	2	Y	-0-					63
*05	1900	N	1194	-0-	-706	607	139	1	1048	2	Y	6					69
							7	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	161	1	1356	2	Y	6					115
							7	9									
*05	1900	N	1398	-0-	-502	1022	162	1	1221	2	Y	14					129
							15	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

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-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

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									
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	11	1	33	2	N	-0-					72
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					72

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		107	-0-	107	107	11	1	96	2	Y	-0-					53
*05	250	N	143	-0-	-107	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					53

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	DLQ G-10		538	-0-	538	538	57	1	481	2	Y	-0-					5
*05	1055	N	517	-0-	-538	-0-	60	1	457	2	Y	-0-					5

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

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
04	1440	N	1159	-0-	-281	-0-	293	1	866	2	N	-0-					46
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	276	1	565	2	N	-0-					46

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

12	2387	N	1961	-0-	-426	-0-	228	1	1732	2	Y	1					39
							1	9									
01	2294	N	1830	-0-	-464	-0-	207	1	1600	2	Y	21					60
							23	9									
02	2016	N	1621	-0-	-395	-0-	194	1	1426	2	Y	1					61
							1	9									
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	220	1	1661	2	Y	16	49	1			28
							18	9									
04	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2049	218	1	1829	2	Y	2					30
							2	9									
*05	1900	N	1937	-0-	37	2086	225	1	1701	2	Y	10					40
							11	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1869	-0-	-53	-0-	263	1	1606	2	N	-0-					9
04	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	121	1	916	2	N	-0-					9
05	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	290	1	1652	2	N	1					10
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2273	-0-	-21	-0-	319	1	1952	2	Y	2					2
							2	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	255	1	1928	2	Y	7					9
							8	9									
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	192	1	1093	2	Y	12					21
							13	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	529	2	Y	2					2
							2	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	541	2	Y	7					9
							8	9									
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	108	1	618	2	Y	12					21
							13	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2975	3	11	9	Y	10	8	1			4
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4009	3	18	9	Y	16	17	1			3
*05	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11840	3	30	9	Y	27	20	1			10

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1385	-0-	-413	-0-	1382	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1326	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	3	8	9	Y	7	6	1			1

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	692	-0-	-21	-0-	677	3	15	9	Y	14	12	1			7
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	640	3	12	9	Y	11	16	1			2
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	630	3	11	9	Y	10					12

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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-	1	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					4

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
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		2745	-0-	2745 B	38406	2737	2	8	9	N	7					43
04	7500	N	2204	-0-	-5296 B	33110	2203	2	1	9	N	1					44
*05	7750	N	2015	-0-	-5735 B	27375	2013	2	2	9	N	2					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9081 - 9089

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	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1019	2	8	9	N	7					141
04	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	447	2	8	9	N	7					148
*05	4649	N	4649	-0-	-0-	B	-0-	4505	2	144	9	N	131					279

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
05 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

12 T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
01 T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02 T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03 T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL 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
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	795	3	493	9	N	448	464	1			119
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	781	3	455	9	N	414	375	1			158
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	683	3	461	9	N	419	387	1			190

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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	42	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	110	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	34	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	34	1	88	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	59	1	135	2	Y	-0-							-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	59	1	154	2	Y	-0-							-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2636					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	50	1	117	2	N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	50	1	132	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

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	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	1					6
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					6
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	2	1			5

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	51	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	47	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	49	1	1433	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	1					1
							1	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1554	-0-	-275	-0-	49	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	53	1	1600	2	Y	1					1
							1	9									
05	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	36	1	1055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	167	1	5089	2	Y	-0-					1
04	5250	X	4939	-0-	-311	-0-	160	1	4777	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	156	1	4599	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	891	-0-	-132	-0-	28	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	741	-0-	-519	-0-	24	1	716	2	Y	1					1
							1	9									
*05	3100	N	9474	-0-	6374	6374	311	1	9162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	94	1	2864	2	Y	-0-					-0-
04	2940	N	2773	-0-	-167	-0-	90	1	2682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	N	2664	-0-	-343	-0-	87	1	2576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	314	1	9544	2	Y	2					9
							2	9									
04	16290	X	14251	-0-	-2039	-0-	461	1	13780	2	Y	9	3	1			15
							10	9									
05	16833	X	11414	-0-	-5419	-0-	374	1	11032	2	Y	7	9	1			9
							8	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

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	4278	-0-	-248	-0-	136	1	4141	2	Y	1					3
							1	9									
04	5310	X	1810	-0-	-3500	-0-	58	1	1749	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	168	1	4960	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	2	Y	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					-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
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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	53	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	58	1	1746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	43	1	1271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	36	1	1075	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3765	-0-	-17	-0-	120	1	3645	2	Y	-0-					4
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	120	1	3596	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	119	1	3502	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

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
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	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	82	1	2494	2	Y	-0-					3
04	1770	N	657	-0-	-1113	-0-	21	1	636	2	Y	-0-	1	1			2
*05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	2	Y	-0-	1	1			1

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
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	4662	-0-	-484	-0-	148	1	4514	2	Y	-0-					5
04	4890	X	4229	-0-	-661	-0-	137	1	4089	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	5053	X	4776	-0-	-277	-0-	157	1	4617	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2443	-0-	-1773	-0-	78	1	2365	2	Y	-0-					5
04	2370	X	1903	-0-	-467	-0-	62	1	1840	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	2449	X	763	-0-	-1686	-0-	25	1	737	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	135	1	4104	2	Y	1					15
							1	9									
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	136	1	4064	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
*05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	143	1	4208	2	Y	2	3	1			14
							2	9									

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
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	N	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	15	1	447	2	N	-0-					-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
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	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	179	1	5449	2	Y	-0-					2
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	135	1	4043	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	153	1	4510	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	Y	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3341	-0-	-317	-0-	106	1	3234	2	Y	1					10
							1	9									
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	107	1	3192	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	117	1	3455	2	Y	1	3	1			8
							1	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	63	1	1919	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	46	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	906	-0-	-303	-0-	30	1	876	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

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	2066	-0-	-600	-0-	66	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	82	1	2456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

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	4613	-0-	-347	-0-	147	1	4466	2	Y	-0-					7
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	151	1	4529	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
*05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	165	1	4871	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	10	1	295	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4027	-0-	-2080	-0-	128	1	3898	2	Y	1					7
							1	9									
04	5910	X	3686	-0-	-2224	-0-	119	1	3563	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
05	5332	X	4213	-0-	-1119	-0-	138	1	4072	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	130	-0-	-56	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	29	1	888	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	29	1	853	2	Y	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	861	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2907	-0-	-7	-0-	92	1	2815	2	Y	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	98	1	2921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	99	1	2904	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	34	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	37	1	1100	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	38	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	151	1	4584	2	Y	1					9
							1	9									
04	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	150	1	4497	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
05	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	154	1	4543	2	Y	2	3	1			9
							2	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	75	1	2273	2	Y	-0-					9
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	73	1	2176	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	61	1	1810	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	2	Y	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	38	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	25	1	745	2	Y	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

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	346	-0-	-150	-0-	11	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	13	1	396	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

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	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	77	1	2335	2	Y	-0-					-0-
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	61	1	1836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	89	1	2621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

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	314	-0-	-27	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	9	1	269	2	Y	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

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	712	-0-	-404	-0-	23	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	666	-0-	-324	-0-	22	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1994	-0-	-1416	-0-	63	1	1931	2	Y	-0-					9
04	2250	X	2015	-0-	-235	-0-	65	1	1949	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	2325	X	1860	-0-	-465	-0-	61	1	1798	2	Y	1	2	1			7
							1	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
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	614	-0-	-99	-0-	20	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	18	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	18	1	540	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7308	-0-	-1000	-0-	323	1	6984	2	Y	1					4
							1	9									
01	7967	X	7226	-0-	-741	-0-	301	1	6921	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
02	6972	X	5612	-0-	-1360	-0-	187	1	5422	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	7502	X	5759	-0-	-1743	-0-	183	1	5575	2	Y	1					7
							1	9									
04	7200	X	5502	-0-	-1698	-0-	178	1	5321	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
05	7316	X	5575	-0-	-1741	-0-	183	1	5389	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

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

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	21	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	125	1	2705	2	Y	-0-					4
01	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	116	1	2665	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	2688	X	2476	-0-	-212	-0-	83	1	2392	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	2976	X	2705	-0-	-271	-0-	86	1	2619	2	Y	-0-					4
04	2880	X	2206	-0-	-674	-0-	71	1	2134	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	84	1	2464	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	Y	-0-					1
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	1					2
							1	9									
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	97	1	2944	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	1997	-0-	-1333	-0-	65	1	1930	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3441	X	1866	-0-	-1575	-0-	61	1	1804	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	55	-0-	-410	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					-0-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	46	1	1362	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3534	X	1476	-0-	-2058	-0-	65	1	1411	2	Y	-0-					1
01	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	136	1	3119	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	101	1	3079	2	Y	-0-					1
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	95	1	2846	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2356	X	1282	-0-	-1074	-0-	42	1	1239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	28	1	851	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	24	1	729	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	23	1	670	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

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

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

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

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42 1 9	1	906	2	Y	1					2
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	410	-0-	-365	-0-	13 1 9	1	396	2	Y	1					3
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	82 1 9	1	2438	2	Y	1					4
*05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	91 1 9	1	2694	2	Y	1	1	1			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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

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

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	-0-	-31	-0-	3 1		90 2		N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4 1		106 2		N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	3 1		82 2		N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	525	-0-	-2	-0-	17 1		508 2		Y	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	16 1		492 2		Y	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18 1		524 2		Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1536	-0-	-696	-0-	68 1 1 9		1467 2		Y	1					3
01	2201	N	1777	-0-	-424	-0-	74 1 1 9		1702 2		Y	1	2 1				2
02	1960	N	1945	-0-	-15	-0-	65 1 1 9		1879 2		Y	1	1 1				2
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9		2242 2		Y	1					3
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9		1707 2		Y	1	1 1				3
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9		2267 2		Y	1	2 1				2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	37	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	34	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	30	1	878	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	245	-0-	-3	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	8	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	389 1	1 9	8402	2	N	1					15
01	7657	X	6309	-0-	-1348	-0-	263 4	1 9	6042	2	N	4	5	1			14
02	6188	X	1334	-0-	-4854	-0-	44 3	1 9	1287	2	N	3	3	1			14
03	8804	X	1280	-0-	-7524	-0-	41 1	1 9	1238	2	N	1					15
04	8520	X	5863	-0-	-2657	-0-	190 4	1 9	5669	2	N	4	2	1			17
*05	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	297 3	1 9	8754	2	N	3	5	1			13

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

12	2015	N	1586	-0-	-429	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	2025	2	Y	1	1	1			-0-
02	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	43 1	1 9	1256	2	Y	1	1	1			-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	63	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1533	-0-	-507	-0-	50 1	1 9	1482	2	Y	1	1	1			-0-
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	38 1	1 9	1113	2	Y	1	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	DLQ G-10	912	-0-	912	912	867	1	45	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10	895	-0-	895	1807	843	1	52	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
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
04	DLQ G-10	650	-0-	650	650	618	1	32	2	Y	-0-					43
05	DLQ G-10	397	-0-	397	1047	373	1	24	2	Y	-0-					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	610	1	31	2	N	-0-					22
*05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	634	1	40	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
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
*04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1741	1	88	2	N	-0-					47
*05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1782	1	110	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
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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	811	2	Y	-0-					1
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	29	1	855	2	Y	1					2
							1	9									
05	992	N	846	-0-	-146	-0-	28	1	817	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	X	260	-0-	-391	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					7
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					7
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1547	-0-	-189	-0-	49	1	1498	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	48	1	1432	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	44	1	1289	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	116	1	3519	2	Y	1					6
							1	9									
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
05	3844	X	3100	-0-	-744	-0-	102	1	2994	2	Y	4	5	1			6
							4	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

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	777	-0-	-29	-0-	25	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	24	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	25	1	735	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	Y	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	243	-0-	-253	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-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
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	62	-0-	-248	-0-	2	1	59	2	Y	1					1
							1	9									
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	83	1	2468	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	593	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

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

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2698	-0-	-278	-0-	86	1	2612	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	90	1	2692	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3720	X	1796	-0-	-1924	-0-	59	1	1736	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

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	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	36	1	1107	2	Y	-0-					9
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	Y	-0-	3	1			6
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	28	1	825	2	Y	-0-	5	1			1

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

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

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	47	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3340	-0-	340	340	108	1	3232	2	Y	-0-					-0-
*05	2395	N	2055	-0-	-340	-0-	67	1	1988	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

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

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	51 4	1 9	1112	2	N	4					8
01	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	44 2	1 9	1011	2	N	2	2	1			8
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	1012	2	N	1	1	1			8
03	1178	N	856	-0-	-322	-0-	27 1	1 9	828	2	N	1					9
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	1319	2	N	1	1	1			9
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	1187	2	N	1	2	1			8

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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			
12	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	210 1 1 9		4537	2	N	1					3
01	4805	X	4746	-0-	-59	-0-	198 1 3 9		4545	2	N	3	3	1			3
02	4312	X	4245	-0-	-67	-0-	142 1 2 9		4101	2	N	2	2	1			3
03	4774	X	4725	-0-	-49	-0-	150	1	4575	2	N	-0-					3
04	4620	X	4574	-0-	-46	-0-	148 1 2 9		4424	2	N	2	1	1			4
*05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	156 1 2 9		4589	2	N	2	3	1			1
	LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #: 22	RRCID -> 243410	COMPL. DATE 07/12/2008					TOTAL DEPTH 13442		PERF. 9250 - 11540			
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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			
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #: 25	RRCID -> 248128	COMPL. DATE 02/21/2009					TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9298 - 12248			
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	147	1	4487	2	N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	152	1	4544	2	N	-0-					-0-
*05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	157	1	4632	2	N	-0-					-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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		870	-0-	870	870	29	1	841	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2647	-0-	-112	-0-	84	1	2563	2	Y	-0-					25
04	2670	N	2454	-0-	-216	-0-	79	1	2374	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
05	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	87	1	2570	2	Y	1	2	1			24
							1	9									

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
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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	72	1	2205	2	Y	-0-					2
04	2310	X	1948	-0-	-362	-0-	63	1	1883	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	86	1	2531	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	652	-0-	-398	-0-	21	1	630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	404	-0-	-1022	-0-	13	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

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	26	-0-	-1555	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

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	3961	-0-	-627	-0-	126	1	3835	2	Y	-0-					10
04	4020	X	3981	-0-	-39	-0-	129	1	3850	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
05	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	135	1	3981	2	Y	2	3	1			9
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	863	-0-	-98	-0-	27	1	836	2	Y	-0-					7
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	814	2	Y	-0-	1	1			6
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	28	1	830	2	Y	-0-					6

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
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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	633	2	Y	1					1
							1	9									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1100	-0-	-47	-0-	35	1	1065	2	Y	-0-					1
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	33	1	980	2	Y	-0-					1
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	34	1	1004	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1521	-0-	-60	-0-	48	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1303	-0-	-437	-0-	42	1	1260	2	Y	1					1
							1	9									
05	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	44	1	1311	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1316	-0-	-48	-0-	42	1	1274	2	Y	-0-					1
04	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	37	1	1104	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
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	1798	-0-	-124	-0-	57	1	1741	2	Y	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	59	1	1774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	64	1	1881	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	39	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	37	1	1112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	914	-0-	-295	-0-	30	1	883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	391	-0-	-198	-0-	12	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	11	1	318	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2828	-0-	-210	-0-	90	1	2738	2	Y	-0-					10
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	92	1	2761	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*05	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	101	1	2971	2	Y	1	2	1			8
							1	9									

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
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	Y	-0-					1
04	1050	N	586	-0-	-464	-0-	19	1	566	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	413	-0-	-765	-0-	14	1	398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	38	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	817	-0-	-353	-0-	26	1	790	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1178	N	386	-0-	-792	-0-	13	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

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	1889	-0-	-343	-0-	60	1	1828	2	Y	1					3
							1	9									
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	71	1	2109	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	74	1	2176	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
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	1284	-0-	-80	-0-	41	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	54	1	1579	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1011	-0-	-12	-0-	32	1	979	2	Y	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	33	1	978	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2569	-0-	-283	-0-	82	1	2487	2	Y	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	85	1	2553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1357	-0-	-317	-0-	43	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1039	-0-	-821	-0-	34	1	1004	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1767	N	971	-0-	-796	-0-	32	1	938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 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
12	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	101	1 9	2190	2	Y	1					2
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	100	1 9	2292	2	Y	1	2	1			1
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	74	1 9	2131	2	Y	1	1	1			1
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	77	1 9	2341	2	Y	1					2
04	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	71	1 9	2136	2	Y	1	1	1			2
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	79	1 9	2327	2	Y	1	2	1			1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

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	179	-0-	-7	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10115 - 10151

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	166	2	Y	1					2
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	259	2	Y	1					1
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	6 1	1 9	170	2	Y	1	2	1			-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	6 1	1 9	166	2	Y	1	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

12	527	N	434	-0-	-93	-0-	19 1	1 9	414	2	Y	1					2
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	518	2	Y	1					1
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	16	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	15	1	442	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	434	N	297	-0-	-137	-0-	13 1 1 9		283	2	Y	1					2
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9		360	2	Y	1					1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11 1 10 9		323	2	Y	9	2	1			8
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	-0-	4	1			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	79	1	916	2	N	-0-					-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	65	1	768	2	N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	62	1	705	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	92	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	93	1	1053	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	N	-0-					-0-
05	744	N	401	-0-	-343	-0-	32	1	369	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2407	-0-	-197	-0-	77	1	2330	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	75	1	2249	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	78	1	2308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	797	-0-	-164	-0-	25	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	60	1	1780	2	Y	35	7	1			28
							39	9									
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	Y	-0-	14	1			10

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-

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
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	359	1	7767	2	Y	1					4
							1	9									
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	298	1	6849	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	5768	X	5742	-0-	-26	-0-	192	1	5548	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	260	1	7913	2	Y	1					5
							1	9									
04	7380	X	7341	-0-	-39	-0-	237	1	7101	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	7626	X	6902	-0-	-724	-0-	226	1	6674	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	651	N	392	-0-	-259	-0-	17	1	374	2	Y	1					2
							1	9									
01	775	N	323	-0-	-452	-0-	13	1	309	2	Y	1					3
							1	9									
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	11	1	308	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	676	2	Y	1					4
							1	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	43	1	1280	2	Y	-0-					4
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-	1	1			3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	125	1	2706	2	Y	7					10
							8	9									
01	3317	X	2357	-0-	-960	-0-	98	1	2257	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	2996	X	2126	-0-	-870	-0-	71	1	2054	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	3317	X	2133	-0-	-1184	-0-	68	1	2065	2	Y	-0-					10
04	3180	X	1971	-0-	-1209	-0-	63	1	1884	2	Y	22	5	1			27
							24	9									
05	2852	X	2007	-0-	-845	-0-	66	1	1940	2	Y	1	10	1			16
							1	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

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	216	-0-	-187	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

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

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	4253	-0-	-1141	-0-	135	1	4118	2	Y	-0-					11
04	4230	X	3833	-0-	-397	-0-	122	1	3653	2	Y	53	12	1			52
							58	9									
05	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	123	1	3625	2	Y	2	23	1			27
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2796	-0-	-211	-0-	89	1	2707	2	Y	-0-					1
04	2820	X	2652	-0-	-168	-0-	86	1	2565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	88	1	2600	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
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	2067	-0-	-41	-0-	66	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1704	-0-	-636	-0-	55	1	1648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2356	N	1465	-0-	-891	-0-	48	1	1416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 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
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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	1016	2	Y	1					2
							1	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	2	Y	-0-					2
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	270	-0-	-9	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

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	513	-0-	-138	-0-	16	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	Y	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	26	1	766	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	452	-0-	-385	-0-	14	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	20	1	607	2	Y	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	2	Y	-0-					-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
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	3875	-0-	-279	-0-	123	1	3752	2	Y	-0-					10
04	3930	X	3554	-0-	-376	-0-	115	1	3437	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	126	1	3725	2	Y	2	3	1			9
							2	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2023	N	780	-0-	-1243	-0-	25	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	1045	-0-	-2135	-0-	34	1	1009	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4247	X	829	-0-	-3418	-0-	27	1	800	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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	235	-0-	-44	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	77	-0-	-35	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	48	1	1464	2	Y	-0-					2
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	2	Y	-0-					2
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	464	-0-	-32	-0-	15	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	14	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	15	1	432	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

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	2428	-0-	-269	-0-	192	1	2236	2	N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	253	1	2997	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	222	1	2514	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	28	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	29	1	862	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	Y	-0-					-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	39	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	38	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	39	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	41	1	1215	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	53	1	1608	2	Y	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1582	2	Y	2					2
							2	9									
05	1922	N	1416	-0-	-506	-0-	46	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2064	X	934	-0-	-1130	-0-	30	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	865	-0-	-3305	-0-	28	1	835	2	Y	2					2
							2	9									
05	4309	X	856	-0-	-3453	-0-	28	1	826	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	453	-0-	-12	-0-	14	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	15	1	443	2	Y	-0-					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	103	1	1200	2	N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	92	1	1047	2	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	40	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	Y	-0-					-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	9	1	271	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	185	1	3996	2	Y	7					10
							8	9									
01	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	148	1	3409	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	3276	X	3161	-0-	-115	-0-	106	1	3054	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	111	1	3365	2	Y	-0-					10
04	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	107	1	3211	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
05	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	114	1	3355	2	Y	1	2	1			9
							1	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	192 1 8 9	4142 2	Y	7			11
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	175 1 2 9	4023 2	Y	2	2 1		11
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	119 1 1 9	3436 2	Y	1	1 1		11
03	3937 X	3912	-0-	-25	-0-	124 1	3788 2	Y	-0-			11
04	3990 X	3215	-0-	-775	-0-	104 1 2 9	3109 2	Y	2	1 1		12
05	4123 X	2978	-0-	-1145	-0-	98 1 2 9	2878 2	Y	2	3 1		10

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

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

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	1477	-0-	-228	-0-	47	1	1430	2	Y	-0-					8
04	1800	X	1309	-0-	-491	-0-	42	1	1266	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	1829	X	1150	-0-	-679	-0-	38	1	1111	2	Y	1	2	1			7
							1	9									

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	17	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	18	1	537	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	672	-0-	-648	-0-	22	1	649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	N	849	-0-	-298	-0-	28	1	821	2	Y	-0-					-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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	385	-0-	-18	-0-	12	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	256	-0-	-314	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	254	-0-	-335	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

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	3031	-0-	-534	-0-	96	1	2935	2	Y	-0-					2
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	118	1	3521	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	98	1	2877	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	31	1	957	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	19	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	321	-0-	-547	-0-	11	1	310	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					3
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					3
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

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	18	-0-	-571	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	10	-0-	-230	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	10137	X	9229	-0-	-908	-0-	408	1	8819	2	N	2					9
							2	9									
01	10137	X	9595	-0-	-542	-0-	400	1	9189	2	N	5	6	1			8
							6	9									
02	9156	X	8441	-0-	-715	-0-	282	1	8155	2	N	4	4	1			8
							4	9									
03	9982	X	8089	-0-	-1893	-0-	257	1	7831	2	N	1					9
							1	9									
04	9300	X	8882	-0-	-418	-0-	287	1	8589	2	N	5	3	1			11
							6	9									
05	9610	X	7359	-0-	-2251	-0-	241	1	7114	2	N	4	7	1			6
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7099	X	6466	-0-	-633	-0-	286	1	6179	2	N	1					14
							1	9									
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	424	1	9738	2	N	4	5	1			13
							4	9									
02	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	250	1	7243	2	N	3	3	1			13
							3	9									
03	8618	X	7664	-0-	-954	-0-	244	1	7419	2	N	1					14
							1	9									
04	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	348	1	10409	2	N	4	2	1			16
							4	9									
*05	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	343	1	10097	2	N	3	5	1			12
							3	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	81 1 9	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	76 1 9	1	1750	2	Y	1	1	1			-0-
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	55 1 9	1	1586	2	Y	1	1	1			-0-
03	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	58 1 9	1	1752	2	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59 1 9	1	1773	2	Y	1	1	1			-0-
*05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	85 1 9	1	2490	2	Y	1	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	346	2	Y	1					2
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	11 2 9	1	260	2	Y	2	1	1			3
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	378	2	Y	1	1	1			3
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	12 1 9	1	356	2	Y	1					4
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	12 2 9	1	354	2	Y	2	1	1			5
05	434	X	311	-0-	-123	-0-	10 1 9	1	300	2	Y	1	2	1			3

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5089	-0-	-911	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	4819	-0-	-1381	-0-	4819	2			Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	343	1	10430	2	N	-0-					10
04	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	304	1	9105	2	N	3	2	1			11
							3	9									
*05	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	301	1	8863	2	N	2	4	1			8
							2	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2699	-0-	-29	-0-	86	1	2613	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	81	1	2431	2	N	1					1
							1	9									
05	2883	X	2110	-0-	-773	-0-	69	1	2040	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	37	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	34	1	1018	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	33	1	963	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2623	-0-	-74	-0-	83	1	2539	2	N	1					6
							1	9									
04	2610	X	2527	-0-	-83	-0-	82	1	2444	2	N	1	1	1			6
							1	9									
05	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	85	1	2503	2	N	1	2	1			5
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1840	-0-	-82	-0-	59	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	58	1	1723	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	60	1	1757	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1870	-0-	-579	-0-	59	1	1811	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	58	1	1732	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2294	N	1715	-0-	-579	-0-	56	1	1658	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	68	1	2066	2	N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	62	1	1862	2	N	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	71	1	2087	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

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	1501	-0-	-607	-0-	48	1	1453	2	N	-0-					5
04	1770	N	1323	-0-	-447	-0-	43	1	1278	2	N	2	1	1			6
							2	9									
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	72	1	2122	2	N	1	3	1			3
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

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

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	DLQ G-10	212	-0-	212	212	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	328	3	1	113	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	46	1	1537	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10		966	-0-	966	2549	28	1	938	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 2	1 9	313	2	Y	2	11	1			22
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	355	2	Y	6					28
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	38 2	1 9	325	2	Y	2					30
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	39 4	1 9	340	2	Y	4					34

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	475	-0-	-114	-0-	42 9	1 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	450	-0-	-15	-0-	43 2	1 9	405	2	Y	2					62
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	32 2	1 9	271	2	Y	2					64
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	29 1	1 9	252	2	Y	1					65

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	120 14	1 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 13	1 9	1004	2	Y	12	28	1	1	6	76
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	135 12	1 9	1281	2	Y	11					87
04	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	148 8	1 9	1260	2	Y	7					94
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	144 20	1 9	1251	2	Y	18					112

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	279	1	2816	2	N	9					147
							10	9									
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	273	1	2931	2	N	2					149
							2	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	314	1	2646	2	N	9	125	1			33
							10	9									
03	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	303	1	2882	2	N	10					43
							11	9									
*04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	314	1	2679	2	N	8					51
							9	9									
*05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	360	1	3120	2	N	17					68
							19	9									

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

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
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			Y	-0-				46
*05	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			Y	-0-				46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

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
04	4869	N	4869	-0-	-0-	B	-0-	4775	2	94	9	Y	85	186	1		67
*05	4722	N	4722	-0-	-0-	B	-0-	4697	2	25	9	Y	23				90

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				65
05	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				81
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
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
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									
04	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	360	1	2570	2	N	25					57
							28	9									
05	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	201	1	2476	2	N	25					82
							28	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5610	X	4568	-0-	-1042	-0-	360	1	4166	2	N	38					163
							42	9									
05	5797	X	4734	-0-	-1063	-0-	187	1	4522	2	N	23					186
							25	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	4380	X	3146	-0-	-1234	-0-	150	1	2949	2	N	43	191	1			80
							47	9									
05	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	186	1	2934	2	N	54					134
							59	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3450	X	3052	-0-	-398	-0-	150	1	2860	2	N	38					130
							42	9									
05	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	201	1	2894	2	N	42					172
							46	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8160	X	7655	-0-	-505	-0-	390	1	7191	2	N	67					175
							74	9									
05	8587	X	7752	-0-	-835	-0-	202	1	7482	2	N	62	189	1			48
							68	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
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									
04	2970	X	2542	-0-	-428	-0-	240	1	2234	2	N	62					228
							68	9									
05	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	194	1	2263	2	N	48	191	1			85
							53	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
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									
04	2250	N	2032	-0-	-218	-0-	210	1	1785	2	N	34					70
							37	9									
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	192	1	2302	2	N	38					108
							42	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
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
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									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	165	1	1917	2	N	55					85
							61	9									
05	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	199	1	1851	2	N	18					103
							20	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	10353	-0-	-2233	-0-	390	1	9745	2	N	198	343	1			45
							218	9									
01	11780	X	10870	-0-	-910	-0-	390	1	10270	2	N	191	198	1			38
							210	9									
02	10640	X	9478	-0-	-1162	-0-	390	1	8917	2	N	155					193
							171	9									
03	11036	X	9465	-0-	-1571	-0-	390	1	8903	2	N	156	199	1			150
							172	9									
04	10530	X	9323	-0-	-1207	-0-	390	1	8770	2	N	148	195	1			103
							163	9									
05	10881	X	9513	-0-	-1368	-0-	201	1	9163	2	N	135	193	1			45
							149	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
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
12	6262	#	5621	-0-	-641	-0-	330	1	5222	2	N	63					155
							69	9									
01	6262	#	5563	-0-	-699	-0-	330	1	5137	2	N	87	189	1			53
							96	9									
02	5656	#	4261	-0-	-1395	-0-	330	1	3859	2	N	65					118
							72	9									
03	6231	#	4336	-0-	-1895	-0-	330	1	3918	2	N	80					198
							88	9									
04	5790	#	5196	-0-	-594	-0-	330	1	4778	2	N	80	187	1			91
							88	9									
*05	5629	R	5629	-0-	-0-	-0-	201	1	5338	2	N	82					173
							90	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) //CONT.// 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6128	-0-	3128	3128	6128	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3128					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2018

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - PLUGGED 05/14/18

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		349	-0-	349	349	44	1	304	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*05	DLQ G-10		318	-0-	318	667	42	1	276	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	DLQ G-10		1384	-0-	1384	1384	176	1	1205	2	Y	3	19	1			5
							3	9									
*05	DLQ G-10		1338	-0-	1338	2722	177	1	1161	2	Y	-0-					5

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		211	-0-	211	211	27	1	183	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*05	DLQ G-10		194	-0-	194	405	26	1	168	2	Y	-0-					1

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
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									
04	DLQ G-10		1594	-0-	1594	1594	203	1	1387	2	Y	4	23	1			3
							4	9									
*05	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3254	220	1	1440	2	Y	-0-					3

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	304	1	1305	2	N	-0-					-0-
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	323	1	1454	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	111	1	478	2	N	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	101	1	456	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
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									
04	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	37	1	254	2	Y	-0-	4	1			1
*05	DLQ	G-10	289	-0-	289	580	38	1	251	2	Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ	G-10	3257	-0-	3257	3257	414	1	2835	2	Y	7	44	1			11
							8	9									
*05	DLQ	G-10	3213	-0-	3213	6470	425	1	2788	2	Y	-0-					11

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

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

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
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
04	0	N	542	-0-	542	-0-	66	1	476	2	Y	-0-					56
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	73	1	594	2	Y	5					61
							6	9									

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	1193	-0-	1193	-0-	146	1	1047	2	Y	-0-					28
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	127	1	1032	2	Y	3					31
							3	9									

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
12	527	N	261	-0-	-266	-0-	35	1	226	2	N	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	27	1	176	2	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	152	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

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

	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
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-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

	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
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-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

	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
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-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

	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
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-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10066 - 10128

	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
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-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	87	1	1363	3	N	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	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
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-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	233	1	3634	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	236	1	3115	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
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-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-			-0-
*05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	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
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-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	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
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-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-			-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	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
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
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			35
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
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-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	3	N	-0-			-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	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
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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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-
04	1680	N	1324	-0-	-356	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1159	-0-	-608	-0-	1159	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
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-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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
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-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	126	1	1962	3	N	-0-					-0-
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	126	1	1676	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
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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					45
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
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-
04	DLQ G-10		3251	-0-	3251	3251	352	1	2899	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		4363	-0-	4363	7614	499	1	3864	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
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-
04	DLQ G-10		6855	-0-	6855	6855	742	1	6113	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		7056	-0-	7056	13911	807	1	6249	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
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-
04	DLQ G-10		3822	-0-	3822	3822	414	1	3408	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		4121	-0-	4121	7943	471	1	3650	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
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
04	2460	X	2443	-0-	-17	-0-	482	1	1961	2	N	-0-					1
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	549	1	2321	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
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-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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-
04	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	191	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1730	-0-	1730	3491	198	1	1532	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
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-
04	DLQ G-10		707	-0-	707	707	77	1	630	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		647	-0-	647	1354	74	1	573	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
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-
04	DLQ G-10		3402	-0-	3402	3402	368	1	3034	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3180	-0-	3180	6582	364	1	2816	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
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-
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	78	1	644	2	N	-0-					-0-
*05	868	N	840	-0-	-28	-0-	96	1	744	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
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-
04	DLQ G-10		668	-0-	668	668	72	1	596	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		829	-0-	829	1497	95	1	734	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
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-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	46	1	378	2	N	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	57	1	444	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
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-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	102	1	840	2	N	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	94	1	729	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
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-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	459	1	3785	2	N	-0-					-0-
*05	2697	X	2490	-0-	-207	-0-	285	1	2205	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
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-
04	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	112	1	923	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1003	-0-	1003	2038	115	1	888	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
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-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	107	1	884	2	N	-0-			-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	112	1	867	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
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-
04	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	149	1	1227	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10		882	-0-	882	2258	101	1	781	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
04	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	666	1	3075	2	Y	-0-			25
*05	DLQ G-10		3880	-0-	3880	7621	688	1	3192	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
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
04	DLQ G-10		2601	-0-	2601	2601	513	1	2088	2	Y	-0-			45
*05	DLQ G-10		2521	-0-	2521	5122	482	1	2039	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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
04	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	301	1	1225	2	Y	-0-			1
*05	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3068	295	1	1247	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
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-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	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
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-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	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
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	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					5
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-					5
*05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-					6
04	6660	X	6622	-0-	-38	-0-	6622	2			Y	-0-					6
05	6882	X	6523	-0-	-359	-0-	6523	2			Y	-0-					6

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

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	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					6
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					6
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					5

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

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	6768	-0-	-83	-0-	301	1	4943	2	N	1					3
							1523	3	1	9							
04	6600	X	6459	-0-	-141	-0-	302	1	4723	2	N	1					4
							1433	3	1	9							
*05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	320	1	5070	2	N	1					5
							1356	3	1	9							

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
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	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	271	1	4456	2	N	1					3
							1374	3	1	9							
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	306	1	4784	2	N	1					4
							1450	3	1	9							
*05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	339	1	5348	2	N	1					5
							1427	3	1	9							

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
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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	109	1	1800	2	N	1					3
							554	3	1	9							
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	104	1	1629	2	N	1					4
							495	3	1	9							
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	2	N	1					5
							445	3	1	9							

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
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	1					3
							45	3	1	9							
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	1					4
							51	3	1	9							
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					4
							50	3									

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
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	168	-0-	-1165	-0-	168	2			Y	-0-					6
04	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			Y	-0-					6
05	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-					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
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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	672	2	N	-0-					2
							206	3									
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	N	1					3
							196	3	1	9							
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	825	2	N	-0-					3
							221	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

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	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					4
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					4

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

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	2579	-0-	-25	-0-	115	1	1885	2	N	-0-					-0-
							579	3									
04	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	114	1	1753	2	N	-0-					-0-
							531	3									
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	121	1	1904	2	N	-0-					-0-
							508	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

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	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
*05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-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. GAS	(I) 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	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	3015	N	3015	-0-		-0-	-0-	134	1	2202	2	N	-0-					1
								679	3									
04	2861	N	2861	-0-		-0-	-0-	135	1	2090	2	N	1					2
								635	3	1	9							
*05	2922	N	2922	-0-		-0-	-0-	140	1	2197	2	N	-0-					2
								585	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	554	N	554	-0-		-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					1
								125	3									
04	507	N	507	-0-		-0-	-0-	24	1	370	2	N	1					2
								112	3	1	9							
*05	484	N	484	-0-		-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					2
								96	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	59	-0-		-592	-0-	59	2			Y	-0-					4
04	33	N	33	-0-		-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	6			4
*05	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			Y	-0-					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. GAS	(I) 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	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	5128	-0-		-1196	-0-	445	1	4683	2	N	-0-					-0-
04	7207	X	7207	-0-		-0-	-0-	642	1	6565	2	N	-0-					-0-
*05	6408	X	6408	-0-		-0-	-0-	526	1	5882	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1028	-0-	-305	-0-	1028	2			Y	-0-					6
*04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			Y	-0-					6
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					6

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
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	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	186	1	1957	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	189	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	182	1	2032	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	162	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	154	1	1573	2	N	-0-					-0-
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	140	1	1560	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2370	-0-	-79	-0-	149	1	2221	2	N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	150	1	2198	2	N	-0-					-0-
*05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	154	1	2256	2	N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3922	-0-	-418	-0-	340	1	3582	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	330	1	3372	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3961	-0-	-224	-0-	325	1	3636	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	79	1	834	2	N	-0-					-0-
04	990	N	844	-0-	-146	-0-	75	1	769	2	N	-0-					-0-
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	70	1	786	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	N	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	-0-			-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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	1617	-0-	-181	-0-	140	1	1477	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	135	1	1376	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	129	1	1444	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

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	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			Y	-0-			14
04	10140	X	9143	-0-	-997	-0-	9143	2			Y	-0-			14
05	10478	X	9024	-0-	-1454	-0-	9024	2			Y	-0-			14

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

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	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-			6
*04	5850	X	5640	-0-	-210	-0-	5640	2			Y	-0-			6
*05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-			6

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

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	9356	-0-	-1494	-0-	812	1	8544	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9312	-0-	-1188	-0-	829	1	8483	2	N	-0-			-0-
*05	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	854	1	9542	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	258	1	3843	2	N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	246	1	3611	2	N	-0-					-0-
*05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	257	1	3758	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

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	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			Y	-0-					13
04	15210	X	9150	-0-	-6060	-0-	9150	2			Y	-0-					13
05	15717	X	8628	-0-	-7089	-0-	8628	2			Y	-0-					13

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

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	791	-0-	-232	-0-	67	1	724	2	N	-0-					-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	57	1	593	2	N	-0-					-0-
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	62	1	654	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

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	20364	-0-	-220	-0-	1767	1	18597	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	19613	-0-	-307	-0-	1747	1	17866	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	19901	-0-	-683	-0-	1634	1	18267	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

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	458	-0-	-69	-0-	29	1	429	2	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

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	10104	-0-	-188	-0-	877	1	9227	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8737	-0-	-1223	-0-	778	1	7959	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	10217	-0-	-75	-0-	839	1	9378	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			27
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			27
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			27

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	286	1	3008	2	N	-0-			-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	260	1	2663	2	N	-0-			-0-
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	255	1	2846	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

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	53	-0-	-1063	-0-	53	2			Y	-0-			28
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-			28
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-			28

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

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	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	150	1	2380	2	Y	-0-			2
							805	3							
03	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	151	1	2478	2	Y	-0-			2
							764	3							
04	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	147	1	2302	2	Y	-0-			2
							697	3							
05	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	158	1	2502	2	Y	-0-			2
							668	3							

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

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	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	359	1	5716	2	Y	1			2
							1929	3	1	9					
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	381	1	6271	2	Y	-0-			2
							1931	3							
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	399	1	6224	2	Y	-0-			2
							1887	3							
*05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	422	1	6642	2	Y	-0-			2
							1768	3							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	299	1	4056	2	Y	-0-					8
							1457	3									
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	270	1	4059	2	Y	-0-					8
							1425	3									
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	239	1	3784	2	Y	-0-					8
							1276	3									
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	259	1	4262	2	Y	-0-					8
							1314	3									
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	260	1	4064	2	Y	-0-					8
							1229	3									
*05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	275	1	4354	2	Y	-0-					8
							1161	3									

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

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	1577	-0-	-283	-0-	134	1	1443	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1513	-0-	-287	-0-	133	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1541	-0-	-288	-0-	133	1	1408	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	89	1	1428	2	Y	-0-					1
							483	3									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	95	1	1571	2	Y	-0-					1
							485	3									
04	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	99	1	1529	2	Y	-0-					1
							463	3									
05	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	99	1	1584	2	Y	-0-					1
							423	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					1
							53	3									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					1
							56	3									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					1
							66	3									
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					1
							71	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					1
							16	3									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					1
							20	3									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					1
							14	3									
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					1
							14	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2471	-0-	-385	-0-	111	1	1763	2	Y	1					2
							596	3	1	9							
03	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	119	1	1980	2	Y	-0-					2
							611	3									
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	Y	-0-					2
							584	3									
*05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	123	1	1942	2	Y	-0-					2
							519	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

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	644	-0-	-69	-0-	644	2			Y	-0-					13
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					13
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	2			Y	-0-					13

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3319	-0-	-91	-0-	288	1	3031	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	287	1	2935	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	264	1	2952	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

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	302	-0-	-163	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	18	1	258	2	N	-0-					-0-
05	465	N	214	-0-	-251	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

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	831	-0-	-5307	-0-	70	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	627	-0-	-1623	-0-	55	1	572	2	Y	-0-					-0-
*05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	406	1	4305	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

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	711	-0-	-250	-0-	60	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	58	1	601	2	Y	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	624	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	Y	-0-					1
							670	3									
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	134	1	2196	2	Y	-0-					1
							679	3									
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	137	1	2180	2	Y	-0-					1
							663	3									
05	2976	N	2770	-0-	-206	-0-	132	1	2082	2	Y	-0-					1
							556	3									

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
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	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		42	-0-	42	42	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		68	-0-	68	110	6	1	62	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1604	-0-	-597	-0-	1576	2	28	9	Y	25					202
04	2580	X	1742	-0-	-838	-0-	1730	2	12	9	Y	11					213
05	2976	X	1909	-0-	-1067	-0-	1909	2			Y	-0-	9	1			204

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
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	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3734	-0-	-17	-0-	3734	2			Y	-0-					14
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					14
05	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2			Y	-0-					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
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	5134	-0-	-694	-0-	436	1	4698	2	Y	-0-					-0-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	427	1	4431	2	Y	-0-					-0-
*05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	430	1	4557	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3429	-0-	-353	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3291	-0-	-219	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
*05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					14
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					14
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2			Y	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
*05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					14
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					14
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*06	7680	X	2600	-0-	-5080	-0-	2600	2			Y	-0-					18
*07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					18
*08	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2			Y	-0-					18
*09	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			Y	-0-					18
*10	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			Y	-0-					18
*11	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	2468	2			Y	-0-					18
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					18
*01	2573	N	701	-0-	-1872	-0-	701	2			Y	-0-					18
*02	2296	N	673	-0-	-1623	-0-	673	2			Y	-0-					18
*03	2635	N	671	-0-	-1964	-0-	671	2			Y	-0-					18
*04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			Y	-0-					18
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	198	1	2103	2	Y	-0-					18

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
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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					13
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					13
*05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					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
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	7403	-0-	-502	-0-	642	1	6761	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7649	-0-	-1	-0-	681	1	6968	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7360	-0-	-452	-0-	604	1	6756	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	323	1	4820	2	N	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	288	1	4215	2	N	-0-					-0-
*05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	314	1	4599	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					14
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					14
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			Y	-0-					14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	75	1	1217	2	N	-0-					-0-
							375	3									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	N	-0-					-0-
							408	3									
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	N	-0-					-0-
							374	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

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	1391	-0-	-9	-0-	60	1	994	2	Y	-0-					2
							337	3									
03	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	67	1	1103	2	Y	-0-					2
							339	3									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1103	2	Y	-0-					2
							334	3									
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	Y	-0-					2
							304	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

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	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	328	1	4888	2	N	-0-					-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	307	1	4495	2	N	-0-					-0-
*05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	278	1	4065	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	1132	1	16871	2	N	-0-					-0-
04	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	1006	1	14750	2	N	-0-					-0-
*05	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	1093	1	16000	2	N	-0-					-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
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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	91	1	1351	2	N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	N	-0-					-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	106	1	1554	2	N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	322	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	306	1	3130	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	295	1	3299	2	N	-0-					-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
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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	137	1	2258	2	N	-0-					1
							698	3									
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	142	1	2223	2	N	-0-					1
							676	3									
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	144	1	2285	2	N	-0-					1
							610	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	95	1	1754	2	Y	1					2
							1	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	2	Y	-0-					2
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	2	Y	-0-					2
03	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					2
04	1710	N	1443	-0-	-267	-0-	70	1	1373	2	Y	-0-					2
*05	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	69	1	1438	2	Y	-0-	2	6			-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-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
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	1582	-0-	-61	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					7
04	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	74	1	1463	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-					7

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					1
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					1
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					1

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

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	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	982	1	20323	2	Y	-0-					-0-
04	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	907	1	17883	2	Y	-0-					-0-
*05	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	915	1	18938	2	Y	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

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	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-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
*12	2108	X	2097	-0-	-11	-0-	108	1	1987	2	Y	2					2
							2	9									
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	Y	-0-					2
*02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-					2
*03	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	84	1	1732	2	Y	-0-					2
*04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	89	1	1761	2	Y	-0-					2
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	90	1	1855	2	Y	-0-	2	6			-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	2132	-0-	-100	-0-	589	1	1543	2	N	-0-					13
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	651	1	1526	2	N	-0-					13
*05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	609	1	1854	2	N	1					14
							1	9									

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
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	571	-0-	-173	-0-	571	2			Y	-0-					14
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					14
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	4648	-0-	-374	-0-	214	1	4434	2	Y	-0-					14
04	4890	X	4223	-0-	-667	-0-	204	1	4019	2	Y	-0-					14
05	5022	X	3762	-0-	-1260	-0-	174	1	3588	2	Y	-0-					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
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	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	228	1	4723	2	Y	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	220	1	4328	2	Y	-0-					-0-
*05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	205	1	4240	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	626	1	1641	2	N	-0-					13
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	627	1	1470	2	N	-0-					13
05	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	462	1	1407	2	N	6					19
							7	9									

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
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	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	180	1	2681	2	N	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	176	1	2581	2	N	-0-					-0-
*05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	191	1	2799	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	109838	X	16348	-0-	-93490	-0-	16348	2			Y	-0-					14
04	51960	X	13086	-0-	-38874	-0-	13086	2			Y	-0-					14
05	53692	X	11784	-0-	-41908	-0-	11784	2			Y	-0-					14

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
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	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	263	1	5451	2	Y	6					14
							7	9									
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	234	1	4611	2	Y	31					45
							34	9									
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	193	1	3992	2	Y	-0-	30	6			15

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	222	1	4092	2	Y	4					4
							4	9									
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	221	1	4012	2	Y	-0-					4
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	189	1	3605	2	Y	-0-					4
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	197	1	4073	2	Y	-0-					4
04	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	196	1	3858	2	Y	-0-					4
*05	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	193	1	3989	2	Y	-0-	3	6			1

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

12	6913	X	6867	-0-	-46	-0-	353	1	6506	2	Y	7					7
							8	9									
01	6913	X	6696	-0-	-217	-0-	349	1	6347	2	Y	-0-					7
02	6244	X	5898	-0-	-346	-0-	294	1	5604	2	Y	-0-					7
03	6913	X	5841	-0-	-1072	-0-	269	1	5572	2	Y	-0-					7
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	326	1	6420	2	Y	1					8
							1	9									
*05	6882	X	6040	-0-	-842	-0-	278	1	5762	2	Y	-0-	5	6			3

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					14
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					14
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5					59
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1192	2	9	9	N	8					67
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1187	2	18	9	N	16					83

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
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	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					14
04	4950	X	4188	-0-	-762	-0-	4188	2			Y	-0-					14
05	5115	X	4240	-0-	-875	-0-	4240	2			Y	-0-					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
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	258	-0-	-424	-0-	258	2			N	-0-					4
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					4
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					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
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	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-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
12	13578	X	5949	-0-	-7629	-0-	306	1	5643	2	Y	-0-					-0-
01	13578	X	7119	-0-	-6459	-0-	368	1	6699	2	Y	47					47
							52	9									
02	10920	X	8807	-0-	-2113	-0-	440	1	8367	2	Y	-0-					47
03	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	589	1	12186	2	Y	-0-					47
04	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	482	1	9485	2	Y	63					110
							69	9									
*05	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	474	1	9812	2	Y	-0-	110	6			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					7
*07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					7
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					7
*09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					7
*10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					7
*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					7
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					7
*01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					7
*02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					7
*03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					7
*04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					7
*05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4195	2	14	9	N	13					20

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

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	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	282	1	4497	2	N	1					3
							1521	3	1	9							
03	6975	X	6440	-0-	-535	-0-	285	1	4706	2	N	-0-					3
							1449	3									
04	6750	X	6591	-0-	-159	-0-	309	1	4822	2	N	-0-					3
							1460	3									
05	6975	X	6736	-0-	-239	-0-	319	1	5065	2	N	-0-					3
							1352	3									

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					14
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					14
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					14

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					14
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					14
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					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
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	6996	-0-	-2149	-0-	322	1	6674	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	6542	-0-	-1738	-0-	316	1	6226	2	Y	-0-					-0-
*05	8122	X	6757	-0-	-1365	-0-	311	1	6444	2	Y	2	1	6			1
							2	9									

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
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	9958	-0-	-1171	-0-	626	1	9332	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9365	-0-	-1195	-0-	598	1	8767	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9654	-0-	-1258	-0-	617	1	9037	2	N	-0-					-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
12	2976	X	2252	-0-	-724	-0-	116	1	2136	2	Y	-0-					3
01	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	118	1	2134	2	Y	5					8
							6	9									
02	2324	X	1435	-0-	-889	-0-	72	1	1363	2	Y	-0-					8
03	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	107	1	2210	2	Y	-0-					8
04	2190	N	1864	-0-	-326	-0-	90	1	1774	2	Y	-0-					8
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					8

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
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	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	300	1	4474	2	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	295	1	4317	2	N	-0-					-0-
*05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	319	1	4667	2	N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-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
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	97	1	1792	2	Y	1					2
							1	9									
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	98	1	1784	2	Y	-0-					2
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	83	1	1590	2	Y	-0-					2
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	73	1	1500	2	Y	-0-					2
04	1830	N	1440	-0-	-390	-0-	69	1	1371	2	Y	-0-					2
*05	1860	N	953	-0-	-907	-0-	44	1	909	2	Y	-0-	1	6			1

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	64	1	1176	2	Y	23					23
							25	9									
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	63	1	1139	2	Y	-0-					23
02	1120	N	1096	-0-	-24	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					23
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	60	1	1248	2	Y	-0-					23
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	Y	24					47
							26	9									
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-	31	6			16

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
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	229	-0-	-174	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
04	390	N	51	-0-	-339	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
05	403	N	77	-0-	-326	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-					-0-
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2836	-0-	-295	-0-	241	1	2593	2	Y	2					8
							2	9									
04	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	242	1	2511	2	Y	15					23
							17	9									
*05	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	244	1	2584	2	Y	-0-	17	6			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
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	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	1049	1	11045	2	N	-0-					-0-
04	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	1089	1	11139	2	N	-0-					-0-
*05	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	998	1	11160	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	386	-0-	-203	-0-	386	2			Y	-0-					1
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					1
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					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
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	120	-0-	-66	-0-	33	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	40	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	17	1	52	2	Y	-0-					-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
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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	203	1	2191	2	Y	1					22
							1	9									
04	2490	N	2282	-0-	-208	-0-	200	1	2068	2	Y	13					35
							14	9									
*05	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	193	1	2042	2	Y	-0-	14	6			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
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	191	1	3531	2	Y	8					8
							9	9									
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	212	1	3863	2	Y	-0-					8
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	230	1	4381	2	Y	-0-					8
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	233	1	4820	2	Y	3					11
							3	9									
04	3960	X	3722	-0-	-238	-0-	179	1	3520	2	Y	21					32
							23	9									
*05	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	206	1	4270	2	Y	-0-	21	6			11

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
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	130	-0-	-4830	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
*05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	563	1	6288	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			Y	-0-					1
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	2			Y	-0-					1
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					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
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		8	-0-	8	31	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		25	-0-	25	56	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*05	69	X	13	-0-	-56	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*04	17	X	4	-0-	-13	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4510	-0-	-295	-0-	208	1	4302	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	216	1	4247	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	214	1	4437	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1465	-0-	-488	-0-	127	1	1338	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1490	-0-	-310	-0-	133	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	936	-0-	-924	-0-	77	1	859	2	N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46	-0-	-419	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					2
04	420	N	58	-0-	-362	-0-	5	1	51	2	Y	2					4
							2	9									
*05	248	N	62	-0-	-186	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	3	6			1

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
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	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	181	1	2701	2	N	-0-					-0-
04	2880	N	2691	-0-	-189	-0-	172	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2623	-0-	-322	-0-	168	1	2455	2	N	-0-					-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
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	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	185	1	1998	2	Y	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	176	1	1821	2	Y	-0-					-0-
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	193	1	2042	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	184	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	211	1	495	2	Y	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	169	1	515	2	Y	-0-					-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
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	Y	-0-					1
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	46	1	472	2	Y	2					3
							2	9									
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	Y	-0-	2	6			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
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	29	-0-	-870	-0-	29	2			Y	-0-					3
04	T. A.		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					3
05	T. A.		10	-0-	10	162	10	2			Y	-0-					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
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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	186	1	2002	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2142	-0-	2142	2142	188	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2144	-0-	2144	4286	185	1	1959	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2067	-0-	-134	-0-	130	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	135	1	1979	2	N	-0-					-0-
*05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	151	1	2217	2	N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	79	1	855	2	Y	-0-					2
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	82	1	848	2	Y	5					7
							6	9									
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	89	1	946	2	Y	-0-	6	6			1

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8541	-0-	-325	-0-	725	1	7812	2	Y	4					135
							4	9									
04	8490	X	8120	-0-	-370	-0-	710	1	7362	2	Y	44					179
							48	9									
*05	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	699	1	7412	2	Y	-0-	57	6			122

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
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	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1635	-0-	-157	-0-	74	1	1168	2	N	1					2
							392	3	1	9							
03	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	80	1	1328	2	N	-0-					2
							412	3									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	N	-0-					2
							397	3									
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	79	1	1261	2	N	-0-					2
							337	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	240	1	2528	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	2088	-0-	-192	-0-	186	1	1902	2	N	-0-			-0-
05	2449	X	2031	-0-	-418	-0-	167	1	1864	2	N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-			-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2222	-0-	-41	-0-	193	1	2029	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	176	1	1805	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	159	1	1772	2	N	-0-			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	102	1	1518	2	N	-0-			-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	95	1	1400	2	N	-0-			-0-
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	-0-			-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
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	3100	N	3449	-0-	349	349	159	1	3290	2	Y	-0-			-0-
04	2922	N	2573	-0-	-349	-0-	124	1	2449	2	Y	-0-			-0-
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2129	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	84	1	1661	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	82	1	1694	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	627	-0-	-1140	-0-	32	1	588	2	Y	6					8
							7	9									
01	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	93	1	1685	2	Y	-0-					8
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	2	Y	-0-					8
03	620	N	81	-0-	-539	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					8
04	930	N	89	-0-	-841	-0-	4	1	83	2	Y	2					10
							2	9									
*05	961	N	112	-0-	-849	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	6	6			4

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
*12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					1
*01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					1
*02	952	N	937	-0-	-15	-0-	47	1	890	2	Y	-0-					1
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	54	1	1108	2	Y	-0-					1
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					1
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	Y	-0-	1	6			-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	62	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	1668	-0-	-223	-0-	60	1	1608	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1950 X	3518	-0-	1568	-0-	426	1	3092	2	N	-0-					-0-
*05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	520	1	3028	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
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									
04	5190	X	5202	-0-	12	-0-	630	1	4572	2	N	-0-					65
05	5673	X	5356	-0-	-317	-0-	786	1	4570	2	N	-0-					65

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	81	1			39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	83	1			15

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

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	-0-	-0-	-0-	1618					N	79	74	1			46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					46

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5252	-0-	-1320	-0-	5250	2	2	9	N	2					69
04	6360	X	5243	-0-	-1117	-0-	5243	2			N	-0-					69
*05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					69

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

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

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

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B DENY	-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

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1					66
05	1550 N	402	-0-	-1148	-0-	401	2	1	9	N	1					67

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
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									
04	4230 X	3573	-0-	-657	-0-	158	1	3398	3	N	15					33
						17	9									
05	4371 X	4070	-0-	-301	-0-	173	1	3891	3	N	5					38
						6	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	341	1	2373	3	N	-0-					38
05	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	323	1	2270	3	N	-0-					38

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

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-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	423	1	1080	3	N	-0-					-0-
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	355	1	842	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

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-
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	219	1	1526	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	235	1	1654	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

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-
04	600	N	308	-0-	-292	-0-	107	1	201	3	N	-0-					-0-
05	620	N	5	-0-	-615	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

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-
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

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
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-					21
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	19	1	441	3	N	-0-					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

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									
04	7380	X	5742	-0-	-1638	-0-	255	1	5474	3	N	12					127
							13	9									
05	7626	X	5910	-0-	-1716	-0-	250	1	5642	3	N	16	115	1			28
							18	9									

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

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
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	43	1	964	3	N	-0-					1
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	36	1	841	3	N	1	1	8			1
							1	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

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-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	88	1	1838	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	104	1	1831	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
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-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	888	-0-	-166	-0-	36	1	852	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
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
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	N	-0-					34
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	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
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-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	3	N	-0-					-0-
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	3	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	N	-0-					51
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	35	1	815	3	N	9					60
							10	9									

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	14B2 EXT		4243	-0-	4243	12683	194	1	4049	3	N	-0-					-0-
*05	14596	X	1913	-0-	-12683	-0-	102	1	1811	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	38	1	848	3	N	-0-					15
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	39	1	916	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
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
04	2190	N	1811	-0-	-379	-0-	472	1	1339	3	N	-0-					33
05	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	533	1	1364	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
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
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	730	1	3368	3	N	1	1	8			127
							1	9									
*05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	752	1	3141	3	N	-0-					127

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
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									
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	170	1	3343	3	N	2					58
							2	9									
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	186	1	3532	3	N	2					60
							2	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	500	1	1278	3	N	-0-					-0-
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	597	1	1415	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	123	1	2465	3	N	-0-					24
*05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	152	1	2558	3	N	-0-					24

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

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
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	17	1	376	3	N	-0-					23
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	13	1	294	3	N	-0-					23

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

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-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	47	1	330	3	N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

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

CLARK RANCH (WILCOX C) //CONT.// 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	2	Y	-0-						-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	221	2	Y	-0-						-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

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
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	135	1	404	2	Y	-0-						105
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	71	1	241	2	Y	-0-						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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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

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										
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	Y	-0-						-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	40						40
							44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	244	1	627	2	Y	178	185	1			195
							196	9									
05	DLQ G-10		884	-0-	884	1951	174	1	512	2	Y	180	183	1			192
							198	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
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									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	373	1	928	2	Y	13					103
							14	9									
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	200	1	567	2	Y	-0-					103

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	2	135	9	Y	123	123	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	144	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

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

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	182	1	934	2	Y	-0-					30
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	180	1	988	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

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
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					9
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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
04	3000	N	3076	-0-	76	712	503	1	2573	2	Y	-0-					42
*05	4238		3282	-0-	-956	-0-	505	1	2777	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	547	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	560	1	1649	2	N	-0-					-0-
*05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	565	1	1618	2	N	-0-					-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
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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	383	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	886	-0-	-314	-0-	225	1	661	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	749	-0-	-522	-0-	194	1	555	2	N	-0-					-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
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4836	#	4163	-0-	-673	-0-	483	1	3542	3	N	125	125	1			50
							138	9									
01	4495	#	3993	-0-	-502	-0-	429	1	3420	3	N	131	96	1			85
							144	9									
02	4228	#	3921	-0-	-307	-0-	477	1	3297	3	N	134	147	1			72
							147	9									
03	4681	#	3643	-0-	-1038	-0-	3643	2			N	-0-					72
04	4530	#	3257	-0-	-1273	-0-	3257	2			N	-0-					72
05	4340	#	NO RPT	-0-	-4340	-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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	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
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 #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

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	171	-0-	171	767	53	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	953	X	186	-0-	-767	-0-	48	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	86	1	129	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

12	14B2	EXT	64	-0-	64	115	18 19	1 9	27	2	Y	17	15	1			3
01	14B2	EXT	55	-0-	55	170	13 17	1 9	25	2	Y	15	15	1			3
02	214	X	44	-0-	-170	-0-	20 2	1 9	22	2	Y	2	4	1			1
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	8 18	1 9	18	2	Y	16	14	1			3
04	T. A.		41	-0-	41	41	6 18	1 9	17	2	Y	16	16	1			3
05	T. A.		48	-0-	48	89	12 18	1 9	18	2	Y	16	17	1			2

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

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	133	-0-	-425	-0-	41	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	Y	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	84	1	126	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	15	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	69	1	104	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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												
04	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	60	1	1518	2	N	26	20	1						17
							29	9												
05	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	63	1	1621	2	N	21	33	1						5
							23	9												

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

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

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									
04	3630	X	2972	-0-	-658	-0-	112	1	2831	2	N	26	21	1			17
							29	9									
05	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	124	1	3193	2	N	21	33	1			5
							23	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

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									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	5	3	1			3
							6	9									
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	5	7	1			1
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

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									
04	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	40	1	1003	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	42	1	1096	2	N	5	7	1			1
							6	9									

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5570		1821	-0-	-3749	-0-	44	1	858	3	Y	835	893	1			126
							919	9									
*05	3781		2278	-0-	-1503	-0-	72	1	1313	3	Y	812	681	1			257
							893	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
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-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					18
01	7595	X	4975	-0-	-2620	-0-	274	1	4598	3	Y	94	89	1			23
							103	9									
02	T. A.		13787	-0-	13787	13787	623	1	12880	3	Y	258	192	1			89
							284	9									
03	T. A.		12064	-0-	12064	25851	554	1	11202	3	Y	280	303	1			66
							308	9									
04	35651	X	9800	-0-	-25851	-0-	464	1	9064	3	Y	247	199	1			114
							272	9									
*05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	530	1	9656	3	Y	218	241	1			91
							240	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	966	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
03	T. A.		1428	-0-	1428	2455	68	1	1360	3	Y	-0-					4
04	3519	X	1064	-0-	-2455	-0-	51	1	1013	3	Y	-0-					4
*05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	51	1	946	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		244	-0-	244	244	12	1	217	3	Y	14	7	1			7
							15	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12340		11420	-0-	-920	-0-	534	1	10420	3	Y	424	386	1			229
							466	9									
*05	13266		12058	-0-	-1208	-0-	607	1	11046	3	Y	368	391	1			206
							405	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
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									
04	8100		4636	-0-	-3464	-0-	214	1	4174	3	Y	225	204	1			118
							248	9									
05	8184	#	5901	-0-	-2283	-0-	304	1	5528	3	Y	63	109	1			72
							69	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
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									
04	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	724	1	14143	3	Y	151	138	1			75
							166	9									
05	10540	X	9499	-0-	-1041	-0-	480	1	8730	3	Y	263	224	1			114
							289	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)//CONT.// 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

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

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					27
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	418	3	189	9	N	172	166	1			33

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) //CONT.// 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	8987	3	316	9	Y	287	244	1			112
*05	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9250	3	342	9	Y	311	382	1			41

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

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
04	7800	X	5320	-0-	-2480	-0-	5169	3	151	9	Y	137	143	1			73
05	7409	X	5188	-0-	-2221	-0-	4893	3	295	9	Y	268	292	1			49

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

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
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1005	3	131	9	Y	119	105	1			87
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	858	3	140	9	Y	127	164	1			50

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

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-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	437 200	1 9	2205	2	N	182	187	1			204
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	114 55	1 9	789	2	N	50	195	1	3	8	56
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
04	930	X	12389	-0-	11459	-0-	11565	2	824	9	N	749	749	1	4	8	122
05	29512	X	9598	-0-	-19914	-0-	8806	2	792	9	N	720	558	1	3	8	281

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					85
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1160	3	46	9	Y	42	36	1			76
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1055	3	43	9	Y	39	73	1			42

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

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-
04	30	X	2	-0-	-28	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9659	R	9659	-0-	-0-	-0-	391 587	1 9	8681	3	Y	534	356	1			376
01	9889	#	8973	-0-	-916	-0-	363 574	1 9	8036	3	Y	522	709	1			189
02	10164	#	9236	-0-	-928	-0-	362 536	1 9	8338	3	Y	487	357	1			319
03	11253	#	10101	-0-	-1152	-0-	415 563	1 9	9123	3	Y	512	717	1			114
04	10890	#	9277	-0-	-1613	-0-	357 536	1 9	8384	3	Y	487	352	1			249
05	10230	#	9517	-0-	-713	-0-	245 520	1 9	8752	3	Y	473	519	1			203

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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

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									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	750	1	1331	2	N	45					243
							50	9									
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	774	1	1412	2	N	37	190	1			90
							41	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

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									
04	13470	X	8275	-0-	-5195	-0-	134	1	8102	2	Y	35					96
							39	9									
05	13919	X	8235	-0-	-5684	-0-	127	1	8065	2	Y	39					135
							43	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

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									
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	23	1	1411	2	Y	17					37
							19	9									
*05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	33	1	2106	2	Y	14					51
							15	9									

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1010	-0-	-1067	-0-	103 1 25 9		882	3	N	23	4	8			72
01	2077	X	1458	-0-	-619	-0-	137 1 73 9		1248	3	N	66					138
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	126 1 43 9		1073	3	N	39	2	8			175
03	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	127 1 62 9		1164	3	N	56	185	1	3	8	43
04	1410	N	965	-0-	-445	-0-	97 1 43 9		825	3	N	39					82
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	142 1 75 9		1365	3	N	68	5	8			145

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	176	-0-	-41	-0-	18 1 1 9		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 2 9		141	3	N	2	2	8			32
03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9		172	3	N	1	1	8			32
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20 1		167	3	N	-0-					32
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18 1 6 9		167	3	N	5	5	8			32

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	308 1 211 9		2631	3	Y	192	140	1			79
01	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	286 1 120 9		2598	3	Y	109	122	1			66
02	2940	X	2236	-0-	-704	-0-	227 1 73 9		1936	3	Y	66					132
03	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	301 1 101 9		2748	3	Y	92	127	1			97
04	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	3023	308 1 86 9		2629	3	Y	78	137	1			38
05	DLQ	G-10	2904	-0-	2904	5927	266 1 83 9		2555	3	Y	75					113

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	125	1	1066	3	Y	33	47	1	5	8	57
							36	9									
05	DLQ G-10		1445	-0-	1445	2672	133	1	1271	3	Y	37					94
							41	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

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									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	62	1	534	3	N	-0-					68
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	3	N	-0-					68

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

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
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					56
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	N	-0-					56

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

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									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	86	1	766	2	N	13					109
							14	9									
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	N	12					121
							13	9									

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

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									
04	1320	N	962	-0-	-358	-0-	96	1	857	2	N	8					153
							9	9									
*05	1395	N	904	-0-	-491	-0-	90	1	810	2	N	4					157
							4	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4740	X	3560	-0-	-1180	-0-	355	1	3157	2	N	44	192	1			44
							48	9									
*05	4805	X	3604	-0-	-1201	-0-	355	1	3205	2	N	40					84
							44	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
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									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	5					62
							6	9									
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	12					74
							13	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	212	1	1887	2	N	53					190
							58	9									
*05	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	216	1	1953	2	N	60	193	1			57
							66	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	2	N	-0-					68
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	2	N	-0-					68

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	126	1	1120	2	N	17					174
							19	9									
*05	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	119	1	1071	2	N	15					189
							17	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	132	1	1169	2	N	19					122
							21	9									
*05	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	144	1	1301	2	N	16					138
							18	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	12					116
							13	9									
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	416	2	N	28					144
							31	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
04	750	N	175	-0-	-575	-0-	90	1	81	2	N	4					55
							4	9									
*05	713	N	210	-0-	-503	-0-	68	1	136	2	N	5					60
							6	9									

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

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									
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	219	1	1944	2	N	22					140
							24	9									
*05	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	175	1	1575	2	N	28					168
							31	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

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									
04	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	266	1	2363	2	N	46	181	1			132
							51	9									
*05	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	258	1	2330	2	N	53					185
							58	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	143	1	1343	2	N	4	4	8			108
							4	9									
05	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	140	1	1262	2	N	-0-					108

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05		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

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	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					92
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 12734 - 12742

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	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
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	67	X	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-					16
*04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					16
*05	14B2	EXT	19	-0-	19	19	4	1	15	2	N	-0-					16

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
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
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	323	1	1164	2	N	-0-					41
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	373	1	1265	2	N	-0-					41

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	38220	X	32974	-0-	-5246	-0-	32974	2			N	-0-					-0-
05	39494	X	36569	-0-	-2925	-0-	36569	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	4680	X	2892	-0-	-1788	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2657	-0-	-1745	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

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-
04	8520	X	3598	-0-	-4922	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1635	-0-	-3108	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

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-
04	3480	X	4464	-0-	984	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

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-
04	1500	N	1794	-0-	294	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

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-
04	7470	X	5608	-0-	-1862	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5655	-0-	-855	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16590	X	14065	-0-	-2525	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13497	-0-	-3646	-0-	13497	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7230	X	6226	-0-	-1004	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	3150	-0-	-4445	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	78	1	283	2	N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	278	2	N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	358	1	1292	2	N	-0-					101
*05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	247	1	836	2	N	-0-					101

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

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									
04	1680	X	924	-0-	-756	-0-	201	1	723	2	N	-0-					134
*05	1333	X	994	-0-	-339	-0-	226	1	768	2	N	-0-					134

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-					40

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	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

12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	311 1 134 9	3201	2	N	122						148
01	3534	X	2209	-0-	-1325	-0-	190 1 99 9	1920	2	N	90	183	1	3	8		52
02	3388	X	2881	-0-	-507	-0-	260 1 83 9	2538	2	N	75	3	8				124
03	3751	X	2718	-0-	-1033	-0-	448 1 90 9	2180	2	N	82	2	8				204
04	3630	X	2636	-0-	-994	-0-	334 1 62 9	2240	2	N	56	185	1				75
05	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	295 1 62 9	2530	2	N	56						131

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

12	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	309 1 13 9	3176	2	N	12						77
01	3875	X	2835	-0-	-1040	-0-	250 1 52 9	2533	2	N	47						124
02	3500	X	2806	-0-	-694	-0-	260 1 15 9	2531	2	N	14	6	8				132
03	3875	X	658	-0-	-3217	-0-	112 1	546	2	N	-0-						132
04	3540	X	1912	-0-	-1628	-0-	246 1 22 9	1644	2	N	20						152
05	3503	X	3175	-0-	-328	-0-	325 1 57 9	2793	2	N	52						204

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
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
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	195	1	702	2	N	-0-					2
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	322	1	1091	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
04	8646 R	8646	-0-	-0-	-0-	731	1	7915	2	N	-0-					-0-
05	7905 #	6311	-0-	-1594	-0-	614	1	5697	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

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

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
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					49
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	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
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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	2	Y	-0-					88
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	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
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									
04	420	N	112	-0-	-308	-0-	34	1	78	2	Y	-0-					95
05	310	N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					95

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	66	1	139	2	Y	-0-					113
05	372	N	54	-0-	-318	-0-	17	1	37	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
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	198	1 2 9	739	2	Y	2					257
01	1178	N	935	-0-	-243	-0-	215	1 2 9	718	2	Y	2					259
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
04	DLQ G-10		925	-0-	925	925	249	1	676	2	Y	-0-					259
05	DLQ G-10		1761	-0-	1761	2686	467	1	1294	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

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	29636		6765	-0-	-22871	-0-	1480	1 24 9	5261	2	N	22					57
01	25234	#	5171	-0-	-20063	-0-	1150	1 22 9	3999	2	N	20					77
02	21868	#	3120	-0-	-18748	-0-	675	1 9 9	2436	2	N	8					85
03	23126	#	1334	-0-	-21792	-0-	257	1 11 9	1066	2	N	10	70	1			25
04	6960	#	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					25
05	6758	#	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					25

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	0	N	2079	-0-	2079	-0-	2068	2	11	9	Y	10					23
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1894	2	19	9	Y	17					40

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	3589	-0-	3589	-0-	3578	2	11	9	Y	10					37
*05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3178	2	20	9	Y	18					55

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

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
04	1778 X	1688	-0-	-90 B	-0-	1688	2			N	-0-					32
05	SHUT IN	4644	-0-	4644 B	4644	540	1	4104	2	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	430	1	13156	2	Y	-0-					-0-
04	12870 X	12568	-0-	-302	-0-	491	1	12077	2	Y	-0-					-0-
05	13299 X	12558	-0-	-741	-0-	416	1	12142	2	Y	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654

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
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					10
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					10

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5590 - 5685

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
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5750	2	23	9	Y	21					35
*05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12960	2	64	9	Y	58					93

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

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
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2926	2	13	9	Y	12					36
*05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2143	2	11	9	Y	10					46

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
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
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3380	2	15	9	Y	14					37
*05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3458	2	19	9	Y	17					54

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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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

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

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

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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
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
04	DLQ G-10		7216	-0-	7216	7216	7213	2	3	9	Y	3	13	1			57
*05	14390	X	7174	-0-	-7216	-0-	7173	2	1	9	Y	1					58

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2806					Y	NO RPT					29
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-2806					Y	NO RPT					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
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-
04	18240	X	15656	-0-	-2584	-0-	15650	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	16647	X	11309	-0-	-5338	-0-	11299	3	10	9	N	9	9	8			-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

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-
04	DLQ G-10		1594	-0-	1594	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1938	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

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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	227	1	3530	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	281	1	3750	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
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
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					2
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	2	1	35	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	893	1	13876	2	Y	-0-					-0-
05	15748	X	14994	-0-	-754	-0-	1046	1	13948	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

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
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	68	1	1051	2	Y	-0-					3
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

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-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	29	1	390	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	188	1	2919	2	N	-0-			-0-
*05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	323	1	4301	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
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-
04	55107	X	20057	-0-	-35050	-0-	1213	1	18844	2	N	-0-			-0-
*05	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	1485	1	19799	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
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
04	18780	X	11074	-0-	-7706	-0-	670	1	10404	2	N	-0-			3
05	19406	X	806	-0-	-18600	-0-	56	1	750	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
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-
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	402	1	6250	2	N	-0-			-0-
*05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	495	1	6599	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2	EXT	-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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	473	-0-	-209	-0-	41	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	46	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	627	-0-	-148	-0-	70	1	557	3	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	5104	-0-	-910	-0-	448	1	4656	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4901	-0-	-919	-0-	424	1	4477	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4927	-0-	-1087	-0-	551	1	4376	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-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
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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	3	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	179	1	1427	3	Y	-0-					-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
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-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
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	1767	-0-	-496	-0-	155	1	1612	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	180	1	1908	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	247	1	1966	3	Y	-0-					-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
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	231	-0-	-48	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	1395	-0-	-1364	-0-	122	1	1273	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1958	-0-	-682	-0-	169	1	1789	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	241	1	1919	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	109	1	1139	3	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	Y	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	Y	-0-					-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
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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	71	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	742	-0-	-653	-0-	83	1	659	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1050	-0-	-345	-0-	92	1	958	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	111	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	165	1	1308	3	Y	-0-					-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
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	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	167	-0-	-19	-0-	3	1	23	3	N	128	180	1			138
							141	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	166	194	1			110
							183	9									
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	5	1	35	3	N	125					235
							138	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1120	-0-	-337	-0-	98	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	943	-0-	-607	-0-	105	1	838	3	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

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	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

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	433	-0-	-32	-0-	38	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	40	1	426	3	Y	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	3	Y	-0-					-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	30	1	692	2	N	1					9
							1	9									
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	33	1	735	2	N	2					11
							2	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
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
04	DLQ G-10		4301	-0-	4301	4301	705	1	3596	2	Y	-0-					14
*05	DLQ G-10		4373	-0-	4373	8674	729	1	3644	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

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	7033	-0-	-779	-0-	7030	2	3	9	Y	3					3
04	6960	X	6796	-0-	-164	-0-	6793	2	3	9	Y	3					6
05	7192	X	6831	-0-	-361	-0-	6828	2	3	9	Y	3					9

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	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

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-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	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

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

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	395	2	N	1	2	1			86
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	2	N	-0-					86
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	44	1	331	2	N	-0-					86

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

12	279	N	216	-0-	-63	-0-	18	1	197	2	N	1					13
							1	9									
01	527	N	236	-0-	-291	-0-	20	1	214	2	N	2	3	1			12
							2	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	5					17
							6	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	432	2	N	2	4	1			15
							2	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	339	2	N	8	6	1			17
							9	9									
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	30	1	343	2	N	4	6	1			15
							4	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

12	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	85	2	Y	1					8
							1	9									
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	69	2	Y	4					12
							4	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	Y	-0-					12
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	5	4	1			13
							6	9									
04	DLQ G-10		190	-0-	190	190	20	1	170	2	Y	-0-					13
*05	430	N	240	-0-	-190	-0-	28	1	211	2	Y	1					14
							1	9									

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
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-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	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
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
04	DLQ G-10		412	-0-	412	412	44	1	368	2	Y	-0-					52
*05	781	N	369	-0-	-412	-0-	43	1	326	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
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									
04	DLQ G-10		76	-0-	76	76	8	1	68	2	Y	-0-					102
*05	181	N	105	-0-	-76	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					102

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
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									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	N	7	6	1			6
							8	9									
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	27	1	305	2	N	6	6	1			6
							7	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	100	2	N	6	6	1			85
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7 7	1 9	75	2	N	6	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

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	2944	R	2944	-0-	-0-	-0-	291	1	2653	2	Y	-0-					-0-
04	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	256	1	2288	2	Y	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					25
*05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	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
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	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	71	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	5624	-0-	-1289	-0-	520 373	1 9	4731	2	Y	339	292	1			112
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	519 246	1 9	4639	2	Y	224	230	1			106
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	3472	-0-	-4929	-0-	313 314	1 9	2845	2	Y	285	272	1			104
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	313 202	1 9	2795	2	Y	184	197	1			91
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	51	-0-	-42	-0-	18	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	983 343	1 9	8946	2	Y	312	269	1			103
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	971 228	1 9	8679	2	Y	207	212	1			98
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	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
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-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

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	4262	-0-	-2403	-0-	422	1	3840	2	Y	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	402	1	3598	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
05	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

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	1075	-0-	-10	-0-	378	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	401	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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	9731	-0-	-5955	-0-	963	1	8768	2	Y	-0-					-0-
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	883	1	7892	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	2	1			1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	B -0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

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

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	74	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	78	1	629	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
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
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	72	1	589	2	N	-0-					105
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	71	1	576	2	N	-0-					105

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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					197

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	780	N	590	-0-	-190	-0-	64	1	522	2	N	4					227
							4	9									
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	68	1	555	2	N	3					230
							3	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	930	N	1459	-0-	529	B	-15205	135	1	1324	2	N	-0-				21
05	1426	N	1276	-0-	-150	B	-15205	120	1	1156	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

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				19
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				19

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	4784	-0-	-4578	-0-	213	1	3493	2	N	-0-					1
							1078	3									
04	9060	X	5107	-0-	-3953	-0-	240	1	3733	2	N	-0-					1
							1134	3									
*05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	312	1	4947	2	N	-0-					1
							1323	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

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	696	-0-	-48	-0-	532	2	164	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	567	-0-	-213	-0-	435	2	132	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	497	2	133	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	194	2	61	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	98	2	29	3	Y	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	133	2	35	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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	308	-0-	-2	-0-	235	2	73	3	N	-0-					-0-
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	195	2	60	3	N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	220	2	59	3	N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3327	-0-	-929	-0-	2485	2	842	3	N	-0-					1
03	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	3224	2	995	3	N	-0-					1
04	4380	X	4362	-0-	-18	-0-	3347	2	1015	3	N	-0-					1
05	4526	X	4311	-0-	-215	-0-	3403	2	908	3	N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7316	-0-	-279	-0-	324	1	5342	2	N	-0-					1
							1650	3									
04	7290	X	7055	-0-	-235	-0-	331	1	5159	2	N	-0-					1
							1565	3									
*05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	361	1	5706	2	N	-0-					1
							1523	3									

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3485	-0-	-700	-0-	153	1	2544	2	N	-0-					1
							788	3									
04	3990	X	3555	-0-	-435	-0-	167	1	2601	2	N	-0-					1
							787	3									
*05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	390	1	6139	2	N	-0-					1
							1637	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	5183	2	1600	3	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	5032	2	1526	3	N	-0-					-0-
*05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	5244	2	1399	3	N	-0-					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	DLQ	G-10	792	-0-	792	-0-	730	3	62	9	Y	56	66	1							61
05	DLQ	G-10	789	-0-	789	789	748	3	41	9	Y	37	65	1							33

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
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
04	DLQ G-10		4534	-0-	4534	-0-	4503	3	31	9	Y	28	41	1			36
05	DLQ G-10		4647	-0-	4647	4647	4627	3	20	9	Y	18	37	1			17

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2760	X	2897	-0-	137	-0-	2834	3	63	9	N	57	85	1			78
05	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2890	3	40	9	N	36	77	1			37

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	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
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
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
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	700	1	746	2	Y	-0-					2
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	725	1	902	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	T. A.		12376	-0-	12376	12376	855	1	11488	3	Y	30	37	1			14
							33	9									
05	T. A.		16288	-0-	16288	28664	1101	1	15142	3	Y	41	42	1			13
							45	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
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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	5550		4455	-0-	-1095	-0-	342	1	4113	3	Y	-0-					-0-
*05	4796		4134	-0-	-662	-0-	316	1	3818	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	160	1	1330	3	Y	73	85	1			7
							80	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	131	1	1125	3	Y	67	56	1			18
							74	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	119	1	1011	3	Y	65	54	1			29
							72	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	3	Y	61	62	1			28
							67	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	145	1	1147	3	Y	62	65	1			25
							68	9									
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	156	1	1417	3	Y	89	93	1			21
							98	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

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									
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	344	1	3966	3	Y	124	142	1			52
							136	9									
05	8308	X	4087	-0-	-4221	-0-	316	1	3633	3	Y	125	130	1			47
							138	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
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-
04	4859	R	4859	-0-	-0-	-0-	379	1	4480	3	Y	-0-					-0-
05	5239	#	5083	-0-	-156	-0-	387	1	4696	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
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									
04	22756		20108	-0-	-2648	-0-	1378	1	18610	3	Y	109	114	1			43
							120	9									
05	18042		15779	-0-	-2263	-0-	1091	1	14585	3	Y	94	98	1			39
							103	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
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
04	2430	N	1765	-0-	-665	-0-	1713	2	52	9	N	47					115
05	2046	N	1271	-0-	-775	-0-	1235	2	36	9	N	33					148

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2017 - P/A 12/20/17

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	6					51
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	2	6	9	N	5					56
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					62
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5					67
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					73
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

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

EDINBURG, S. (MARKS 11030) //CONT.// 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	774	1	10308	3	Y	-0-					-0-
*05	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	720	1	9593	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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	P&A COND		NO RPT	-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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3813	#	2722	-0-	-1091	-0-	63	1	2623	2	Y	33	28	1			31
							36	9									
01	3813	#	2041	-0-	-1772	-0-	103	1	1912	2	Y	24	31	1			24
							26	9									
02	2604	#	2153	-0-	-451	-0-	112	1	2010	2	Y	28	25	1			27
							31	9									
03	2883	#	2537	-0-	-346	-0-	139	1	2391	2	Y	6	25	1			8
							7	9									
04	2700		3302	-0-	602	-0-	219	1	3075	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
*05	3100	N	3209	-0-	109	109	216	1	2984	2	Y	8	7	1			9
							9	9									

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	309	1	4162	3	Y	30					50
							33	9									
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	379	1	5321	3	Y	4					54
							4	9									
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	288	1	4331	3	Y	7					61
							8	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	331	1	5066	3	Y	1					62
							1	9									
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	306	1	4414	3	Y	-0-					62
*05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	295	1	4144	3	Y	3					65
							3	9									

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	650	3	Y	-0-					15
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	Y	-0-					15
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	43	1	601	3	Y	-0-					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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	DLQ G-10		3779	-0-	3779	3779	219	1	3430	2	Y	118	97	1			30
							130	9									
05	DLQ G-10		4778	-0-	4778	8557	259	1	4309	2	Y	191	179	1			42
							210	9									

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		5057	-0-	5057	5057	291	1	4560	2	Y	187	155	1			47
							206	9									
05	DLQ G-10		4574	-0-	4574	9631	247	1	4106	2	Y	201	204	1			44
							221	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

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-
04	DLQ G-10		316	-0-	316	316	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33	-0-	33	349	2	1	31	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

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									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	108	1	958	2	N	3					145
							3	9									
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	114	1	1027	2	N	-0-					145

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

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-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	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

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	630	N	194	-0-	-436	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	102	-0-	-138	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

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	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	3	Y	-0-					-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	67	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

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	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	213	1	4899	3	Y	13					57
							14	9									
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	200	1	4835	3	Y	14	57	1			14
							15	9									
*05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	197	1	4946	3	Y	6					20
							7	9									

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	92	1	2112	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2043	-0-	-267	-0-	82	1	1961	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	78	1	1947	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

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	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	233	1	5366	3	Y	31					80
							34	9									
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	236	1	5732	3	Y	30					110
							33	9									
*05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	233	1	5839	3	Y	-0-	81	1	6	6	23

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	Y	-0-					10
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	3	Y	-0-					10
*05	651	N	589	-0-	-62	-0-	23	1	566	3	Y	-0-	9	6			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2820	#	1812	-0-	-1008	-0-	552	1	1259	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2914	#	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					125
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	5	1			120

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

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
04	1320	#	1235	-0-	-85	-0-	70	1	1165	2	N	-0-					36
05	1333	#	1304	-0-	-29	-0-	73	1	1231	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

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
04	571	R	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					50
05	DLQ	G-10	505	-0-	505	505	28	1	477	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

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
04	1290	#	1210	-0-	-80	-0-	68	1	1142	2	Y	-0-					74
05	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	1400	79	1	1321	2	Y	-0-					74

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	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

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
04	450	#	422	-0-	-28	-0-	410	2	12	9	N	11					53
*05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	439	2	62	9	N	56	101	1			8

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

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
04	360	#	344	-0-	-16	-0-	335	2	9	9	N	8					38
*05	402	R	402	-0-	-0-	-0-	339	2	63	9	N	57	89	1			6

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

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
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					21
*05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	3	1			18

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

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
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	223	2	6	9	N	5					45
05	279	#	19	-0-	-260	-0-	16	2	3	9	N	3	15	1			33

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

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
04	270	#	17	-0-	-253	-0-	13	2	4	9	N	4					40
*05	441	R	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5	15	1			30

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

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									
04	30	N	62	-0-	32	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

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							
04	9060	X	7982	-0-	-1078	-0-	249	1	7611	3	Y	110	122	1			6
							1	4	121	9							
05	9920	X	9103	-0-	-817	-0-	268	1	8699	3	Y	124	121	1			9
							136	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 #: 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
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							
04	7170	X	9487	-0-	2317	-0-	885	1	8425	3	Y	159	167	1			15
							2	4	175	9							
*05	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1330	1	12107	3	Y	369	347	1			37
							1	4	406	9							

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
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							
04	570	X	12207	-0-	11637	-0-	394	1	10764	3	Y	944	890	1			75
							11	4	1038	9							
*05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	334	1	9729	3	Y	819	808	1			86
							2	4	901	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
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							
04	11550	X	10147	-0-	-1403	-0-	953	1	9102	3	Y	83	103	1			7
							1	4	91	9							
05	13020	X	10458	-0-	-2562	-0-	1022	1	9345	3	Y	83	83	1			7
							91	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	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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 #: 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
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							
04	8970	X	644	-0-	-8326	-0-	20	1	616	3	Y	7	17	1			1
							8	9									
05	9920	X	722	-0-	-9198	-0-	21	1	693	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

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							
04	DLQ G-10		6809	-0-	6809	-0-	635	1	6049	3	Y	113	135	1			9
							1	4	124	9							
05	DLQ G-10		8500	-0-	8500	8500	821	1	7496	3	Y	165	159	1			15
							1	4	182	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

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							
04	DLQ G-10		527	-0-	527	-0-	47	1	449	3	Y	28	35	1			4
							31	9									
05	DLQ G-10		55	-0-	55	55	6	1	46	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	5910	X	3259	-0-	-2651	-0-	306	1	2919	3	Y	31	37	1			2
							34	9									
05	6045	X	3621	-0-	-2424	-0-	353	1	3232	3	Y	33	33	1			2
							36	9									

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
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							
04	DLQ G-10		5736	-0-	5736	-0-	179	1	5508	3	Y	44	51	1			3
							1	4	48	9							
05	DLQ G-10		6358	-0-	6358	6358	187	1	6119	3	Y	47	47	1			3
							52	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
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2817	-0-	2817	2817	82	1	2735	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
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							
04	6450	X	6162	-0-	-288	-0-	581	1	5550	3	Y	28	34	1			1
							31	9									
*05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	676	1	6189	3	Y	31	30	1			2
							34	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 #: 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
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							
04	2850	X	2456	-0-	-394	-0-	230	1	2190	3	Y	32	55	1			5
							1	4	35	9							
05	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	272	1	2497	3	Y	26	28	1			3
							29	9									

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
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							
04	14220	X	12879	-0-	-1341	-0-	401	1	12374	3	Y	94	109	1			9
							1	4	103	9							
05	15221	X	14431	-0-	-790	-0-	424	1	13862	3	Y	131	126	1			14
							1	4	144	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
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-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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							
04	1350	N	274	-0-	-1076	-0-	8	1	258	3	Y	7	20	1			2
							8	9									
05	1395	X	475	-0-	-920	-0-	14	1	450	3	Y	10	11	1			1
							11	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
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-
04	2970	X	4098	-0-	1128	-0-	388	1	3710	3	Y	-0-					-0-
*05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	431	1	3951	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
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						
04	14160	X	15358	-0-	1198	-0-	1447	1	13816	3	Y	85	108	1		9
							1	4	94	9						
05	19065	X	16937	-0-	-2128	-0-	1658	1	15180	3	Y	90	90	1		9
							99	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
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						
04	DLQ G-10		285	-0-	285	-0-	46	1	230	3	Y	1	1	1		-0-
							8	4	1	9						
05	DLQ G-10		332	-0-	332	332	54	1	273	3	Y	2	2	1		-0-
							3	4	2	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
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						
04	9840	X	8610	-0-	-1230	-0-	269	1	8227	3	Y	103	121	1		9
							1	4	113	9						
05	10757	X	10171	-0-	-586	-0-	299	1	9715	3	Y	142	137	1		14
							1	4	156	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
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						
04	4110	X	3977	-0-	-133	-0-	125	1	3778	3	Y	66	72	1		7
							1	4	73	9						
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	130	1	4170	3	Y	70	69	1		8
							77	9								

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 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
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							
04	5520	X	4826	-0-	-694	-0-	448	1	4255	3	Y	111	128	1			14
							1	4	122	9							
05	5735	X	5414	-0-	-321	-0-	522	1	4760	3	Y	120	118	1			16
							132	9									

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

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							
04	4050	X	3604	-0-	-446	-0-	333	1	3148	3	Y	111	129	1			11
							1	4	122	9							
05	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	377	1	3424	3	Y	117	116	1			12
							129	9									

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

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-
04	240	N	268	-0-	28	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	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
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-
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	55	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	61	1	560	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

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									
04	1440	X	195	-0-	-1245	-0-	17	1	176	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	1488	X	86	-0-	-1402	-0-	8	1	77	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

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							
04	3000	X	1887	-0-	-1113	-0-	62	1	1650	3	Y	157	173	1			15
							2	4	173	9							
05	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	104	1	2891	3	Y	345	325	1			35
							1	4	380	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

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							
04	2250	X	717	-0-	-1533	-0-	23	1	626	3	Y	62	109	1			8
							68	9									
05	2325	X	832	-0-	-1493	-0-	26	1	729	3	Y	70	71	1			7
							77	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

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							
04	29550	X	34715	-0-	5165	-0-	1084	1	33154	3	Y	429	516	1			37
							5	4	472	9							
*05	37587	X	37587	-0-	-0-	-0-	1106	1	35993	3	Y	443	440	1			40
							1	4	487	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

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									
04	480	N	593	-0-	113	-0-	55	1	531	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	93	1	848	3	Y	10	9	1			3
							11	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	DLQ G-10		8697	-0-	8697	-0-	273	1	8228	3	Y	176	194	1			17
							2	4	194	9							
05	DLQ G-10		10366	-0-	10366	10366	306	1	9838	3	Y	201	197	1			21
							1	4	221	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	51	1	3092	2	N	164	160	1			176
							180	9									
*05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	48	1	3031	2	N	209	209	1			176
							230	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

12	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	3089	-0-	-135	-0-	446 2	1 9	2641	3	N	2	3	1			21
04	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	453	1	2574	3	N	-0-	3	1			18
05	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	509 6	1 9	2755	3	N	5					23

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
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	3100	N	3276	-0-	176	176	472 15	1 9	2789	3	N	14	11	1			110
04	3000	N	3380	-0-	380	556	502 28	1 9	2850	3	N	25	11	1			124
*05	3100	N	3474	-0-	374	930	537 29	1 9	2908	3	N	26					150

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8699	-0-	-6088	-0-	1218	1	7202	3	N	254	93	1			337
							279	9									
04	11070	X	8026	-0-	-3044	-0-	1171	1	6660	3	N	177	227	1			287
							195	9									
05	11439	X	7380	-0-	-4059	-0-	1127	1	6107	3	N	133	186	1			234
							146	9									

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
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	10278	-0-	-3207	-0-	1480	1	8744	3	N	49	8	1			254
							54	9									
04	11280	X	8261	-0-	-3019	-0-	1228	1	6989	3	N	40	199	1			95
							44	9									
05	10199	X	7094	-0-	-3105	-0-	1104	1	5984	3	N	5					100
							6	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	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

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								
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	56	1	200	2	N	2				185
							2	9								
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	109	1	498	2	N	10				195
							11	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

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
04	870	N	1702	-0-	832	-0-	373	1	1329	2	N	-0-				102
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	266	1	1211	2	N	-0-				102

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
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									
04	2340	N	2525	-0-	185	-0-	552	1	1967	2	N	5					268
							6	9									
05	2542	N	1790	-0-	-752	-0-	321	1	1465	2	N	4					272
							4	9									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

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
04	330	N	484	-0-	154	-0-	106	1	378	2	N	-0-					33
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	81	1	367	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

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	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					69
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					69
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	156	1	1028	3	N	-0-					69

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	221	1	1448	3	N	8					8
							9	9									

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					47
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					46
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					46
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	659	3	N	11					57
							12	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					5
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					5
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	133	1	878	3	N	12					17
							13	9									

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
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	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					41
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	452	X	274	-0-	-178	-0-	59	1	203	3	N	11					13
							12	9									
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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					13
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	80	1	527	3	N	1					14
							1	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	352	1	1209	3	N	2					66
							2	9									
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	3100	N	9633	-0-	6533	18902	3889	1	5744	3	N	-0-					66
04	30163	X	11261	-0-	-18902	-0-	4160	1	7101	3	N	-0-					66
05	2945	X	1137	-0-	-1808	-0-	150	1	983	3	N	4					70
							4	9									

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1011	-0-	1011	1011	133	1	878	3	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	120	1	790	3	N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	65	-0-	65	65	8	1	57	3	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28	-0-	28	70	28	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

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-
04	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		307	-0-	307	748	307	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

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-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF. 12484 - 12514

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 12094 - 12344

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	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

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

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	5268	1	16207	2	N	-0-					-0-
04	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	5215	1	15356	2	N	-0-					-0-
*05	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	5441	1	15576	2	N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

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									
04	13710	X	7534	-0-	-6176	-0-	122	1	7285	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
05	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	54300		61044	-0-	6744 B	232350	995	1	59445	2	N	549	549	1			-0-
							604	9									
05	51274		NO RPT	-0-	-51274 B	181076					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

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-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
12	4030	X	2586	-0-	-1444	-0-	42 107	1 9	2437	2	Y	97	97	1			-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660	X	2052	-0-	-608	-0-	233 96	1 9	1723	2	Y	87	87	1			-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	42 182	1 9	3945	2	Y	165	165	1			-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	63 186	1 9	3749	2	Y	169	169	1			-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

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

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

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

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

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

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	251	-0-	251 B	-1820441	4	1	246	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	2252	-0-	1942 B	-1818499	24	1	2185	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	0	N	1996	-0-	1996 B	-1816503	234	1	1734	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	0	N	2506	-0-	2506 B	-1813997	26	1	2445	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	1530	N	1818	-0-	288 B	-1813709	29	1	1753	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-1813709					Y	NO RPT					-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		234	-0-	234	482	234	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		2675	-0-	2675	2675	2675	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2690	-0-	2690	5365	2690	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
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	240	-0-	-101	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	5623	-0-	-639	-0-	261	1	5289	3	Y	66	64	1			15
							73	9									
04	4829	R	4829	-0-	-0-	-0-	229	1	4581	3	Y	17	30	1			2
							19	9									
05	6014	#	3631	-0-	-2383	-0-	175	1	3456	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	293	-0-	-210	B	-0-	14	1	279	3	Y	-0-	41	1			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	175	-0-	-476	B	-0-	4	1	79	3	Y	84	64	1			20
								92	9									

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

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
04	14B2	EXT	893	-0-	893	B	893	95	1	759	2	Y	35					36
								39	9									
05	14B2	EXT	882	-0-	882	B	1775	90	1	724	2	Y	62	63	1			35
								68	9									

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

12	726	N	726	-0-	-0-		-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	403	-0-	-310		-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-		-0-	707	2			Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-		-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	680	-0-	680		680	680	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	709	-0-	709		1389	709	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

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

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

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

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1809	-0-	-51	-0-	81	1	1648	3	Y	73	70	1			19
							80	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1504	3	Y	56	64	1			11
							62	9									
05	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	71	1	1404	3	Y	72	62	1			21
							79	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	159	1	2436	3	Y	23	12	1			11
							25	9									
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	144	1	2262	3	Y	16					27
							18	9									
05	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	164	1	2529	3	Y	-0-	18	1			9

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4750	-0-	4750	187466	222	1	4505	3	Y	21	29	1			12
							23	9									
04	SWR	10	3614	-0-	3614	191080	172	1	3431	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
05	SWR	10	1770	-0-	1770	192850	85	1	1674	3	Y	10	9	1			8
							11	9									

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	181	1	3662	3	Y	44	43	1			11
							48	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	172	1	3427	3	Y	2	12	1			1
							2	9									
05	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	161	1	3166	3	Y	-0-	1	1			-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

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									
04	DLQ G-10		4406	-0-	4406	4406	483	1	3876	2	Y	43					76
							47	9									
05	DLQ G-10		4172	-0-	4172	8578	458	1	3674	2	Y	36	72	1			40
							40	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

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									
04	DLQ G-10		843	-0-	843	843	90	1	723	2	Y	27					42
							30	9									
05	DLQ G-10		704	-0-	704	1547	76	1	608	2	Y	18	38	1			22
							20	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

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	671	-0-	-445	-0-	41	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-
04	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	326	-0-	326	674	326	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1370	-0-	-924	-0-	64	1	1306	3	Y	-0-					-0-
04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	80	1	1591	3	Y	-0-					-0-
*05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

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	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	223	1	4516	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	186	1	3713	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
05	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	222	1	4384	3	Y	22	19	1			4
							24	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

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	974	-0-	-49	-0-	46	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	860	-0-	-132	-0-	41	1	819	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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. "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

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	2573	-0-	-186	-0-	117	1	2376	3	Y	73	70	1			18
							80	9									
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2162	3	Y	56	64	1			10
							62	9									
05	3038	X	1541	-0-	-1497	-0-	71	1	1391	3	Y	72	62	1			20
							79	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	3	Y	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	88	1	1750	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	84	1	1659	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

12	T. A.		3318	-0-	3318	3318	139	1	2588	3	Y	537	441	1			96
							591	9									
01	T. A.		3847	-0-	3847	7165	175	1	3523	3	Y	135	169	1			62
							149	9									
02	T. A.		3020	-0-	3020	10185	142	1	2776	3	Y	93	121	1			34
							102	9									
03	13322	X	3137	-0-	-10185	-0-	140	1	2835	3	Y	147	143	1			38
							162	9									
04	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	132	1	2626	3	Y	89	110	1			17
							98	9									
05	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	130	1	2571	3	Y	109	95	1			31
							120	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	743	-0-	-342	-0-	36	1	707	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1816	-0-	-1439	-0-	91	1	1683	3	Y	38	36	1			8
							42	9									
01	2976	X	1280	-0-	-1696	-0-	59	1	1195	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
02	2688	X	1612	-0-	-1076	-0-	78	1	1523	3	Y	10	14	1			5
							11	9									
03	2883	X	1697	-0-	-1186	-0-	80	1	1617	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1649	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1105	-0-	-693	-0-	53	1	1052	3	Y	-0-					-0-

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
12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	133	1	2482	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	122	1	2462	3	Y	62	47	1			16
							68	9									
02	2436	X	2129	-0-	-307	-0-	101	1	1986	3	Y	38	43	1			11
							42	9									
03	2697	X	2227	-0-	-470	-0-	103	1	2092	3	Y	29	33	1			7
							32	9									
04	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1899	3	Y	29	33	1			3
							32	9									
05	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	95	1	1864	3	Y	29	26	1			6
							32	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	18	1	349	3	Y	-0-					-0-

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
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	1854	-0-	-254	-0-	86	1	1735	3	Y	30	28	1			8
							33	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	79	1	1569	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
05	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	75	1	1484	3	Y	29	25	1			8
							32	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

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

ENCINO (5650) //CONT.// 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	0	N	30	-0-	30	-0-	30	2			N	-0-					25
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	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
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
04	0	N	149	-0-	149	-0-	147	2	2	9	N	2					27
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27

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
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

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-
04	2640	X	1697	-0-	-943	-0-	464	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	409	1	1762	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

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-
04	3420	X	2651	-0-	-769	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

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-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	253	1	672	2	N	-0-					-0-
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	186	1	801	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

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

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

12	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	118 43	1 9	1335	2	Y	39	43	1			5
01	DLQ G-10	1457	-0-	1457	2953	113 47	1 9	1297	2	Y	43	42	1			6
02	DLQ G-10	1418	-0-	1418	4371	137 46	1 9	1235	2	Y	42	35	1			13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4371					Y	NO RPT					13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4371					Y	NO RPT					13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4371					Y	NO RPT					13

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	9671	-0-	-249	-0-	1582	1	8089	2	N	-0-					2
04	9690 X	9164	-0-	-526	-0-	1542	1	7622	2	N	-0-					2
05	10013 X	9127	-0-	-886	-0-	1529	1	7598	2	N	-0-					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
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
04	DLQ G-10		2327	-0-	2327	2327	321	1	2006	2	Y	-0-					2
*05	DLQ G-10		2119	-0-	2119	4446	258	1	1861	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
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
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	611	1	1567	2	N	-0-					86
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	630	1	1643	2	N	-0-					86

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
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	3100	N	3138	-0-	38	38	756	1	2382	2	N	-0-					-0-
*04	2671	N	2633	-0-	-38	-0-	315	1	2318	2	N	-0-					-0-
05	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
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	149	1	470	2	N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	2	N	-0-					-0-
05	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
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	5013	-0-	-1342	-0-	1137	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	4672	-0-	-1478	-0-	796	1	3876	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	88	1	461	2	N	-0-					-0-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	461	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-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
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	1852	-0-	-163	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5767	-0-	2667	2667	5767	2			N	-0-					-0-

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
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-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
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	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			N	-0-					-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
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	581	1 4 9	4515	2	N	4					9
01	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	573	1 1 9	4244	2	N	1					10
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	566	1 6 9	3994	2	N	5					15
03	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	561	1 9 9	4191	2	N	8					23
04	4890	X	4675	-0-	-215	-0-	569	1 1 9	4105	2	N	1					24
05	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	576	1 9 9	4150	2	N	8					32

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
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	243	1 4 9	1894	2	N	4					8
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	232	1 1 9	1717	2	N	1					9
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	240	1 6 9	1690	2	N	5					14
03	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	216	1 9 9	1614	2	N	8					22
04	1890	N	1378	-0-	-512	-0-	168	1 1 9	1209	2	N	1					23
05	2139	N	1583	-0-	-556	-0-	192	1 9 9	1382	2	N	8					31

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
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	510	1 3 9	3965	2	N	3					7
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	498	1	3686	2	N	-0-					7
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	524	1 6 9	3698	2	N	5					12
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	532	1 8 9	3977	2	N	7					19
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	549	1 1 9	3956	2	N	1					20
*05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	542	1 10 9	3903	2	N	9					29

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
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	666	1 3 9	5176	2	N	3					7
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	697	1 1 9	5156	2	N	1					8
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	670	1 7 9	4726	2	N	6					14
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	691	1 8 9	5158	2	N	7					21
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	714	1 2 9	5148	2	N	2					23
*05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	690	1 10 9	4975	2	N	9					32

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

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	5078	-0-	-1122	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4245	-0-	-1755	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4697	-0-	-1503	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

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	11717	-0-	-869	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	10465	-0-	-1955	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10001	-0-	-2833	-0-	10001	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

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	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

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	-0-	-0-	-310	-0-					N	98	98	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6772	X	3726	-0-	-3046	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

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	1583	-0-	-587	-0-	259	1	1324	2	N	-0-					113
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	248	1	1226	2	N	-0-					113
05	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	246	1	1221	2	N	-0-					113

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

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	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

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	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1326	-0-	-999	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
*05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

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	4389	-0-	-354	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4271	-0-	-49	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4313	-0-	-427	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3759	-0-	-1542	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1006	-0-	-17	-0-	100	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	910	2	N	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	890	2	N	-0-					-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
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	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					2
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2042	2	13	9	N	12					14
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					14
*03	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	2			N	-0-					14
*04	1440	N	941	-0-	-499	-0-	941	2			N	-0-					14
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					14

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
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*07	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					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
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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	162	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	162	1	1487	2	N	-0-					-0-
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	159	1	1596	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					2
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	-0-					2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

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	3502	-0-	-187	-0-	3502	2			N	-0-					8
04	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	3424	2			N	-0-					8
05	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3716	2			N	-0-					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					25
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					27
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-	6	6			21

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

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	2898	-0-	-915	-0-	2898	2			N	-0-					21
04	3660	X	2891	-0-	-769	-0-	2891	2			N	-0-					21
05	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	3135	2			N	-0-					21

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	6			7

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

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	962	-0-	-154	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	67	1	646	2	N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	77	1	700	2	N	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1780	-0-	-1072	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2149	-0-	-581	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	66	1	639	2	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	521	2	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	51	1	510	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5223	-0-	-171	-0-	855	1	4368	2	N	-0-					2
04	5220	X	4936	-0-	-284	-0-	831	1	4105	2	N	-0-					2
05	5332	X	5118	-0-	-214	-0-	857	1	4261	2	N	-0-					2

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					1
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	795	2	168	9	N	153					154
*05	961	N	598	-0-	-363	-0-	598	2			N	-0-	154	6			-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	279	1	731	2	N	-0-					13
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	452	1	1059	2	N	-0-					13
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	433	1	1320	2	N	2					15
							2	9									

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2732	-0-	-306	-0-	2732	2			N	-0-					7
04	3000	X	2599	-0-	-401	-0-	2599	2			N	-0-					7
05	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	2461	2			N	-0-					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
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	6452	-0-	-523	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4395	-0-	-1995	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6285	-0-	-442	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2983	-0-	-210	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2453	-0-	-771	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	169	-0-	-172	-0-	14	1	138	2	N	15					15
							17	9									
04	510	N	185	-0-	-325	-0-	18	1	167	2	N	-0-					15
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	N	-0-					15

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
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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	538	1	2748	2	N	-0-					1
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	447	1	2210	2	N	-0-					1
*05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	518	1	2575	2	N	-0-					1

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1409	-0-	-327	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					1
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					1
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					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
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	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1017	2	28	9	N	25					25

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					3
04	3000	N	3031	-0-	31	31	3031	2			N	-0-					3
*05	3100	N	3101	-0-	1	32	3101	2			N	-0-					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
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	3086	-0-	-2804	-0-	3086	2			N	-0-					9
04	5700	X	743	-0-	-4957	-0-	743	2			N	-0-					9
05	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	3318	2			N	-0-					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
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	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	900	-0-	-991	-0-	900	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3160	-0-	-343	-0-	3160	2			N	-0-					1
04	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	3130	2			N	-0-					1
05	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	2			N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
*05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4655	-0-	-677	-0-	4655	2			N	-0-					7
04	5250	X	4564	-0-	-686	-0-	4564	2			N	-0-					7
05	5425	X	4579	-0-	-846	-0-	4579	2			N	-0-					7

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3428	-0-	328	328	3428	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

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	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1606	2	8	9	N	7					7

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	830	2	N	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

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	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	433	1	4179	2	N	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	443	1	4060	2	N	-0-					-0-
*05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	432	1	4325	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	176	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	165	1	819	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5199	-0-	-319	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4967	-0-	-133	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3580	-0-	-202	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					30
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					30
*05	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-	30	6			-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	335	-0-	-967	-0-	335	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1518	-0-	-156	-0-	142	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	154	1	1405	2	N	11					11
							12	9									
*05	3100	N	4352	-0-	1252	1252	395	1	3957	2	N	-0-					11

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

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	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

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	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2234	-0-	-401	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	935	-0-	-367	-0-	88	1	847	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	105	1	960	2	N	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	128	1	1284	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

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	1572	-0-	-350	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	85	1	223	2	N	7					34
							8	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	88	1	205	2	N	-0-					34
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	171	1	522	2	N	2	21	6			15
							2	9									

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

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	1669	-0-	-160	-0-	1669	2			N	-0-					2
04	2160	N	1369	-0-	-791	-0-	1369	2			N	-0-					2
05	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1706	2			N	-0-					2

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

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	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4770	2	54	9	N	49					128
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4874	2	24	9	N	22					150
*05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4664	2	33	9	N	30					180

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	2679	2			N	-0-					-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
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	243	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2377	-0-	-31	-0-	241	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	273	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	264	1	2416	2	N	-0-					-0-
*05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	279	1	2798	2	N	10					10
							11	9									

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
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	7646	-0-	-1654	-0-	1251	1	6395	2	N	-0-					1
04	9000	X	7471	-0-	-1529	-0-	1257	1	6214	2	N	-0-					1
05	9207	X	7033	-0-	-2174	-0-	1178	1	5855	2	N	-0-					1

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3657	-0-	-207	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3223	-0-	-917	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
*05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3240	-0-	-480	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
04	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
05	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	3138	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1326	-0-	-564	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-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
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	112	1	1126	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	110	1	1080	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1065	-0-	-111	-0-	108	1	957	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	111	1	1068	2	N	-0-			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	119	1	1090	2	N	-0-			-0-
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	N	10			10
							11	9							

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	77	1	697	2	N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	2	N	-0-					-0-
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	87	1	806	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

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	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	231	-0-	-110	-0-	38	1	193	2	N	-0-					1
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	48	1	236	2	N	-0-					1
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	43	1	215	2	N	-0-					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
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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	361	1	1845	2	N	2					27
							2	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	342	1	1690	2	N	-0-					27
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	355	1	1767	2	N	-0-					27

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
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	2526	-0-	-109	-0-	2526	2			N	-0-					1
04	2580	N	2265	-0-	-315	-0-	2265	2			N	-0-					1
05	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	2170	2			N	-0-					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
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	8720	-0-	-1727	-0-	818	1	7902	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	7732	-0-	-2378	-0-	761	1	6971	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	6252	-0-	-4195	-0-	567	1	5685	2	N	-0-					-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
*06	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	635	1	1934	2	N	-0-					10
*07	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	688	1	1987	2	N	-0-					10
*08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	681	1	1733	2	N	-0-					10
*09	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	691	1	1828	2	N	-0-					10
*10	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	712	1	1799	2	N	-0-					10
*11	2340	N	2016	-0-	-324	-0-	579	1	1437	2	N	-0-					10
*12	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	637	1	1549	2	N	-0-					10
*01	2511	N	1476	-0-	-1035	-0-	530	1	946	2	N	-0-					10
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	680	1	1339	2	N	-0-					10
*03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	664	1	1742	2	N	-0-					10
*04	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	400	1	937	2	N	-0-					10
*05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	635	1	1933	2	N	1					11
							1	9									

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
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	396	1	3583	2	N	-0-					11
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	393	1	3612	2	N	-0-					11
*05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	401	1	3698	2	N	-0-	5	6			6

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
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	N	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	258	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	229	1	2110	2	N	-0-					-0-
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	348	1	3212	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	464	-0-	-590	-0-	46	1	418	2	N	-0-					-0-
04	990	N	286	-0-	-704	-0-	28	1	258	2	N	-0-					-0-
05	806	N	49	-0-	-757	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-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
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	4621	-0-	-91	-0-	756	1	3863	2	N	2					28
							2	9									
04	4710	X	4449	-0-	-261	-0-	749	1	3700	2	N	-0-					28
05	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	742	1	3687	2	N	-0-					28

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4505	-0-	-331	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4100	-0-	-705	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

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	48	-0-	-386	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	148	1	734	2	N	-0-					-0-
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	195	1	967	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

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	821	-0-	-16	-0-	26	1	795	2	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	794	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	507	-0-	-144	-0-	140	1	367	2	N	-0-					13
*04	450	N	438	-0-	-12	-0-	131	1	307	2	N	-0-					13
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	104	1	315	2	N	66					79
							73	9									

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	252	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	247	1	2271	2	N	-0-					-0-
*05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	254	1	2347	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	7074	-0-	-211	-0-	1157	1	5917	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6761	-0-	-289	-0-	1138	1	5623	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6954	-0-	-331	-0-	1165	1	5789	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

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	1062	-0-	-519	-0-	173	1	887	2	N	2					27
							2	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	239	1	1182	2	N	-0-					27
05	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	200	1	994	2	N	-0-					27

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	77	1	698	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	115	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	14	1	129	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

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	5150	-0-	-988	-0-	254	1	4896	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5135	-0-	-655	-0-	260	1	4875	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5344	-0-	-577	-0-	273	1	5071	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

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	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	1387	-0-	-473	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	841	-0-	-678	-0-	841	2			N	-0-					-0-

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
12	1860	N	771	-0-	-1089	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	796	-0-	-320	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	336	-0-	-444	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	16	-0-	-232	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	619	1	5982	2	N	-0-					-0-
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	613	1	5615	2	N	-0-					-0-
*05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	561	1	5621	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3394	-0-	-78	-0-	555	1	2839	2	N	-0-					8
04	3240	X	3110	-0-	-130	-0-	523	1	2587	2	N	-0-					8
05	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	518	1	2576	2	N	-0-					8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	207	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	227	1	2077	2	N	-0-					-0-
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	209	1	2095	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	694	-0-	-81	-0-	673	2	21	9	N	19					33
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					33
*05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-	15	6			18

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
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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	255	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	249	1	1229	2	N	-0-					-0-
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	268	1	1330	2	N	-0-					-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
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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					81
04	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	1905	2			N	-0-					81
05	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					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
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	1376	-0-	-391	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1043	-0-	-445	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	785	-0-	-505	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	6			37

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
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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					54
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					54
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					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
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	1536	-0-	-324	-0-	1536	2			N	-0-					42
04	1770	N	1479	-0-	-291	-0-	1479	2			N	-0-					42
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-	4	6			38

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
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	4715	-0-	-617	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4162	-0-	-1028	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4921	-0-	-442	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		37	-0-	37	129	37	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12	-0-	12	141	12	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3603	-0-	-117	-0-	178	1	3425	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	178	1	3346	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	182	1	3382	2	Y	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	215	1	2316	2	N	14					21
							15	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	265	1	2750	2	N	-0-					21
*05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	268	1	2841	2	N	2					23
							2	9									

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	361	-0-	-42	-0-	33	1	304	2	N	22					44
							24	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	N	-0-					44
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	2	N	-0-					44

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					10
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					10
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					10

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
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	6985	-0-	-703	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
*05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	8682	-0-	-463	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8868	-0-	-342	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8791	-0-	-726	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5297	-0-	-376	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5217	-0-	-273	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5230	-0-	-443	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	Y	3					5
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	9	Y	4					9
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	Y	3					12

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
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	2093	-0-	-263	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4205	-0-	-321	-0-	4202	2	3	9	Y	3					5
04	4590	X	4225	-0-	-365	-0-	4222	2	3	9	Y	3					8
05	4743	X	4181	-0-	-562	-0-	4177	2	4	9	Y	4					12

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
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	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
04	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
*05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	19					19
							21	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-					19
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	2	N	-0-					19

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
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	2827	-0-	-149	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2257	-0-	-563	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	607	2	8	9	N	7					7
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					7

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
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	9315	-0-	-357	-0-	926	1	8389	2	N	-0-					42
04	9360	X	9281	-0-	-79	-0-	910	1	8371	2	N	-0-					42
05	9734	X	8681	-0-	-1053	-0-	848	1	7833	2	N	-0-					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
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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1153	-0-	-677	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1300	-0-	-95	-0-	1297	2	3	9	Y	3					6
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1149	2	3	9	Y	3					9
05	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1091	2	3	9	Y	3					12

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2768	-0-	-332	-0-	275	1	2493	2	N	-0-					52
*04	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	274	1	2522	2	N	1					53
							1	9									
*05	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	272	1	2509	2	N	-0-	2	6			51

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
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	1572	-0-	-257	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1453	-0-	-347	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1227	-0-	-385	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					29
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					29
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					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
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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2417	-0-	-133	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2312	-0-	-323	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	110	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	182	1	1671	2	N	-0-					-0-
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	162	1	1493	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	96	1	870	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	733	-0-	-347	-0-	72	1	661	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	626	-0-	-769	-0-	61	1	565	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1032	-0-	-84	-0-	1032	2			N	-0-					9
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			N	-0-					9
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					9

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1171	3	N	-0-					-0-
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	3	N	27					27
							30	9									
*02	1456	N	1128	-0-	-328	-0-	1128	3			N	-0-					27
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	5	1	1396	3	N	-0-					27
*04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3			N	-0-					27
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	124	1	1106	3	N	-0-					27

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

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	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1976	-0-	-364	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

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	10361	-0-	-117	-0-	33	1	10328	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	8827	-0-	-1313	-0-	8827	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	10019	-0-	-149	-0-	1011	1	9008	3	N	-0-					-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
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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

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	5202	-0-	-936	-0-	256	1	4946	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5383	-0-	-557	-0-	273	1	5110	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5681	-0-	-457	-0-	291	1	5390	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					33
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					33
*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					33

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

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	2443	-0-	-161	-0-	120	1	2323	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	118	1	2200	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	120	1	2233	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	349	2	36	9	Y	33					33

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
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	4713	-0-	-743	-0-	232	1	4481	2	N	-0-					13
04	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	237	1	4434	2	N	-0-					13
05	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	242	1	4480	2	N	-0-					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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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	6426	-0-	-642	-0-	317	1	6109	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6364	-0-	-476	-0-	322	1	6042	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6411	-0-	-657	-0-	328	1	6083	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

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
12	2883	X	2239	-0-	-644	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2272	2	244	9	Y	222					222

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
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-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
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	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	628	1	12102	2	Y	-0-					-0-
04	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	617	1	11561	2	Y	-0-					-0-
*05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	622	1	11532	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	209	1	2861	3	N	6					9
							7	9									
04	2670	X	2370	-0-	-300	-0-	148	1	2220	3	N	2					11
							2	9									
05	2759	X	2439	-0-	-320	-0-	171	1	2267	3	N	1					12
							1	9									

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
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	15586	-0-	-441	-0-	768	1	14818	2	Y	-0-					-0-
04	15420	X	15119	-0-	-301	-0-	766	1	14353	2	Y	-0-					-0-
05	15314	X	14956	-0-	-358	-0-	765	1	14191	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	36070	X	36070	-0-	-0-	-0-	1778	1	34292	2	Y	-0-					-0-
04	34710	X	34650	-0-	-60	-0-	1756	1	32894	2	Y	-0-					-0-
*05	35193	X	35193	-0-	-0-	-0-	1801	1	33392	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
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	2468	-0-	-477	-0-	117	1	2257	2	N	85					85
							94	9									
04	2640	N	2361	-0-	-279	-0-	120	1	2241	2	N	-0-					85
*05	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	123	1	2281	2	N	-0-	85	6			-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8383	-0-	-1506	-0-	413	1	7970	2	N	-0-					-0-
*04	9420	X	8181	-0-	-1239	-0-	414	1	7767	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8213	-0-	-1459	-0-	420	1	7793	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4051	-0-	951	1269	196	1	3770	2	N	77					77
							85	9									
04	3000	N	2463	-0-	-537	732	125	1	2338	2	N	-0-					77
*05	3071	X	2339	-0-	-732	-0-	120	1	2219	2	N	-0-					77

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
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	8731	-0-	-1747	-0-	430	1	8295	2	N	5					115
							6	9									
04	9960	X	8253	-0-	-1707	-0-	418	1	7829	2	N	5					120
							6	9									
05	10168	X	8609	-0-	-1559	-0-	440	1	8163	2	N	5					125
							6	9									

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
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									
04	15540	X	13716	-0-	-1824	-0-	600	1	13116	2	N	-0-					53
05	16058	X	12441	-0-	-3617	-0-	600	1	11795	2	N	42	1	8			94
							46	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3600	X	3582	-0-	-18	-0-	150	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	150	1	3475	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
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
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	209	1	6335	2	N	-0-					21
*05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	214	1	6725	2	N	1	1	8			21
							1	9									

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
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-
04	2940	X	390	-0-	-2550	-0-	42	1	348	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	313	-0-	-2725	-0-	42	1	271	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 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
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-
04	5340	X	5676	-0-	336	-0-	687	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	784	1	4558	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					249
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					249

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. //CONT.// 744277
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					214

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-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
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	6750	X	5978	-0-	-772	-0-	475	1	5503	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5990	-0-	-675	-0-	480	1	5510	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
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-
04	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	266	1	3082	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	291	1	3343	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
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-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	59	1	687	2	N	-0-					-0-
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	60	1	689	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	1170	N	2305	-0-	1135	-0-	183	1	2122	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2293	-0-	-404	-0-	184	1	2109	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3420	X	3079	-0-	-341	-0-	245	1	2834	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	263	1	3020	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
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-
04	6630	X	5922	-0-	-708	-0-	471	1	5451	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6015	-0-	-836	-0-	482	1	5533	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
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-
04	2730	N	2474	-0-	-256	-0-	197	1	2277	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	203	1	2328	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
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-
04	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	84	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	82	1	940	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

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-	1006	1	3208	2	Y	106	127	1			81
							117	9									
04	8430	X	5221	-0-	-3209	-0-	1045	1	4070	2	Y	96	115	1			62
							106	9									
05	7626	X	5755	-0-	-1871	-0-	722	1	4924	2	Y	99	116	1			45
							109	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

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-	1107	1	3532	2	Y	54	65	1			158
							59	9									
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	873	1	3400	2	Y	65	78	1			145
							72	9									
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	536	1	3657	2	Y	67	78	1			134
							74	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	75	1	174	2	N	-0-					-0-
*05	527	N	336	-0-	-191	-0-	78	1	258	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	91	1	297	3	N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	55	1	179	3	N	14					14
							15	9									
05	341	N	132	-0-	-209	-0-	24	1	108	3	N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

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		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					150

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

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	1854	-0-	-68	-0-	49	1	1805	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	62	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

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	25791	-0-	-2171	-0-	710	1	25081	2	N	-0-					-0-
04	27030	X	24808	-0-	-2222	-0-	904	1	23904	2	N	-0-					-0-
05	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

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	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	76	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	102	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

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	1731	-0-	-377	-0-	46	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
*04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	60	2	1	9	N	1					30
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					30

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
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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	740	1	2420	3	N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	649	1	2087	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	358	1	1615	3	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	538	-0-	-82	-0-	126	1	412	3	N	-0-					-0-
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	96	1	309	3	N	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	81	1	367	3	N	14					14
							15	9									

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
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	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1737	1	5686	3	N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1630	1	5238	3	N	-0-					-0-
*05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	1243	1	5603	3	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

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

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
05	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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					85
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					85
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					85
03	434	N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					85
04	390	N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					85
05	372	N	-0-	-0-	-0-	-372	-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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					163
01	1085	N	789	-0-	-0-	-296	-0-	778	2	11	9	N	10					173
02	1008	N	680	-0-	-0-	-328	-0-	674	2	6	9	N	5					178
03	837	N	-0-	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					178
04	750	N	-0-	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					178
05	744	N	-0-	-0-	-0-	-744	-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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					127
01	248	N	221	-0-	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					127
02	196	N	194	-0-	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					127
03	248	N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					127
04	210	N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					127
05	217	N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

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

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
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					2
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					2

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

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
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					91
05	899	N	-0-	-0-	-899	-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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21450	X	18618	-0-	-2832	-0-	5087	1	13531	2	N	-0-					-0-
05	21762	X	19053	-0-	-2709	-0-	3586	1	15467	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

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-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

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-
04	3600	X	3107	-0-	-493	-0-	254	1	2853	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5501	-0-	-513	-0-	323	1	5178	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

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-
04	29970	X	18090	-0-	-11880	-0-	61	1	18029	2	N	-0-			-0-
05	26381	X	23110	-0-	-3271	-0-	138	1	22972	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	6390	X	2937	-0-	-3453	-0-	240	1	2697	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4347	-0-	-1915	-0-	255	1	4092	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
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-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

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-
04	48750	X	32653	-0-	-16097	-0-	111	1	32542	2	N	-0-					-0-
*05	67611	X	67611	-0-	-0-	-0-	404	1	67207	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

12		14B2 EXT	-0-	-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-
04	31686	X	9445	-0-	-22241	-0-	32	1	9413	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	9599	-0-	-9280	-0-	57	1	9542	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

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-
04	960	N	624	-0-	-336	-0-	51	1	573	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	62	1	989	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

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-
04	18870	X	3144	-0-	-15726	-0-	257	1	2887	2	N	-0-					-0-
*05	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	1832	1	29387	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

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-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	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
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-
04	780	N	488	-0-	-292	-0-	40	1	448	2	N	-0-			-0-
05	806	N	219	-0-	-587	-0-	13	1	206	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
04	47640	X	10945	-0-	-36695	-0-	37	1	10908	2	N	-0-			-0-
*05	58739	X	58739	-0-	-0-	-0-	351	1	58388	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
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-
04	1350	X	946	-0-	-404	-0-	77	1	869	2	N	-0-			-0-
05	1364	X	945	-0-	-419	-0-	56	1	889	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
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-
04		14B2 EXT	326	-0-	326	956	27	1	299	2	N	-0-					-0-
*05	1323	X	367	-0-	-956	-0-	22	1	345	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

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-
04	84090	X	36085	-0-	-48005	-0-	123	1	35962	2	N	-0-					-0-
05	86769	X	78514	-0-	-8255	-0-	469	1	78045	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

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-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	88	1	986	2	N	-0-					-0-
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	31	1	497	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

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-
04	1020	N	411	-0-	-609	-0-	34	1	377	2	N	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	45	1	718	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	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

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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	91 7	1 9	939	2	N	6	6	1			39
05	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	93 8	1 9	1060	2	N	7	6	1			40

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
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
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	194 8	1 9	2006	2	N	7	6	1			6
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	173 7	1 9	1962	2	N	6	6	1			6

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	780	N	597	-0-	-183	-0-	52	1	541	2	N	4	4	1			46
							4	9									
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	N	4	4	1			46
							4	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	51	1	530	2	N	-0-					86
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		544	-0-	544	544	48	1	494	2	Y	2	4	1			35
							2	9									
*05	3000	N	2996	-0-	-4	540	242	1	2748	2	Y	5	2	1			38
							6	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	750	N	566	-0-	-184	-0-	558	2	8	9	N	7	6	1			6
05	837	N	502	-0-	-335	-0-	495	2	7	9	N	6	6	1			6

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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	6853	-0-	-1734	-0-	576	1	6254	2	N	21					197
							23	9									
01	8587	X	6821	-0-	-1766	-0-	580	1	6189	2	N	47	194	1			50
							52	9									
02	7756	X	6017	-0-	-1739	-0-	486	1	5470	2	N	55					105
							61	9									
03	7347	X	6620	-0-	-727	-0-	540	1	6050	2	N	27	27	1			105
							30	9									
04	6630	X	6204	-0-	-426	-0-	544	1	5617	2	N	39	28	1			116
							43	9									
05	6851	X	6418	-0-	-433	-0-	516	1	5865	2	N	34	28	1			122
							37	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1340	-0-	-427	-0-	113	1	1224	2	N	3					52
							3	9									
01	1705	X	1207	-0-	-498	-0-	103	1	1100	2	N	4	6	1			50
							4	9									
02	1540	X	1364	-0-	-176	-0-	111	1	1247	2	N	5					55
							6	9									
03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	142	1	1588	2	N	3	6	1			52
							3	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	151	1	1560	2	N	7	6	1			53
							8	9									
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	144	1	1636	2	N	6	6	1			53
							7	9									

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

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

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

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

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN 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
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	3946	-0-	-301	-0-	1030	1	2916	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	4066	-0-	-44	-0-	1094	1	2972	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	1035	1	2996	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	456	1	1289	3	Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	382	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	559	1	1616	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	664	1	1878	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2335	-0-	-95	-0-	628	1	1707	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	581	1	1682	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	1023	-0-	-1829	-0-	267	1	756	3	Y	-0-					15
04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	255	1	695	3	Y	-0-					15
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	245	1	711	3	Y	-0-					15

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

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	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1183	1	3348	3	Y	-0-					-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1361	1	3698	3	Y	-0-					-0-
*05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	1300	1	3763	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

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

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	444	-0-	-83	-0-	56	1	388	3	Y	-0-					24
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	463	3	Y	-0-					24
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	50	1	410	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

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	56	-0-	-192	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					4
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					4
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
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									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	467	1	1066	2	Y	-0-					111
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	455	1	1061	2	Y	192	192	1			111
							211	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

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
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	331	1	796	2	Y	-0-					42
05	1395	N	996	-0-	-399	-0-	288	1	708	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

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-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	23	1	496	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

*12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	259	1	2191	2	N	4	5	1			22
							4	9									
*01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	227	1	2057	2	N	8	7	1			23
							9	9									
*02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	236	1	2314	2	N	4	3	1			24
							4	9									
*03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	264	1	2642	2	N	7	9	1			22
							8	9									
*04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	249	1	2376	2	N	4	3	1			23
							4	9									
*05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	249	1	2457	2	N	5	3	1			25
							6	9									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

*12	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	2895	1	24439	2	N	7	9	1			33
							8	9									
*01	26983	X	26983	-0-	-0-	-0-	2685	1	24284	2	N	13	11	1			35
							14	9									
*02	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	2297	1	22546	2	N	7	5	1			37
							8	9									
*03	29577	X	29577	-0-	-0-	-0-	2686	1	26879	2	N	11	15	1			33
							12	9									
*04	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	1953	1	18655	2	N	7	6	1			34
							8	9									
*05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	595	1	5878	2	N	9	5	1			38
							10	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	434	N	289	-0-	-145	-0-	30	1	251	2	N	7	9	1			3
							8	9									
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	N	13	11	1			5
							14	9									
*02	392	N	277	-0-	-115	-0-	25	1	244	2	N	7	5	1			7
							8	9									
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	N	11	15	1			3
							12	9									
*04	540	N	276	-0-	-264	-0-	25	1	243	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	30	1	299	2	N	8	5	1			7
							9	9									

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

*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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1	1	8	15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	6	1	2	8	19

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	75	44	1	31	8	55
							83	9									
*01	372	N	183	-0-	-189	-0-	7	1	65	2	N	101	57	1	40	8	59
							111	9									
*02	196	N	56	-0-	-140	-0-	4	2	52	9	N	47	27	1	8	8	71
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	84	75	1	32	8	48
							92	9									
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	60	29	1	23	8	56
							66	9									
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	82	27	1	31	8	80
							90	9									

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

*12	3100	N	13994	-0-	10894	10894	1481	1	12503	2	N	9	12	1			14
							10	9									
*01	3100	N	11652	-0-	8552	19446	1158	1	10475	2	N	17	15	1			16
							19	9									
*02	2800	N	14649	-0-	11849	31295	1354	1	13284	2	N	10	7	1			19
							11	9									
*03	3100	N	10901	-0-	7801	39096	989	1	9895	2	N	15	20	1			14
							17	9									
*04	3000	N	9182	-0-	6182	45278	869	1	8302	2	N	10	8	1			16
							11	9									
*05	3100	N	11702	-0-	8602	53880	1074	1	10616	2	N	11	7	1			20
							12	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
*12	3100	N	11942	-0-	8842	8842	1260	1	10639	2	N	39	9	1	2	8	61
							43	9									
*01	3100	N	12622	-0-	9522	18364	1250	1	11311	2	N	55	12	1	2	8	102
							61	9									
*02	2800	N	11090	-0-	8290	26654	1024	1	10049	2	N	15	6	1			111
							17	9									
*03	3100	N	12182	-0-	9082	35736	1102	1	11026	2	N	49	126	1	2	8	32
							54	9									
*04	3000	N	11563	-0-	8563	44299	1095	1	10458	2	N	9	6	1	1	8	34
							10	9									
*05	3100	N	16479	-0-	13379	57678	1513	1	14953	2	N	12	6	1	2	8	38
							13	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
*12	7843	X	6769	-0-	-1074	-0-	680	1	5741	2	N	316	182	1	87	8	223
							348	9									
*01	7316	X	6442	-0-	-874	-0-	596	1	5392	2	N	413	355	1	112	8	169
							454	9									
*02	6440	X	5776	-0-	-664	-0-	511	1	5016	2	N	226	110	1	23	8	262
							249	9									
*03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	737	1	7376	2	N	314	370	1	88	8	118
							345	9									
*04	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	1948	1	18601	2	N	220	121	1	65	8	152
							242	9									
*05	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	2025	1	20016	2	N	288	111	1	87	8	242
							317	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
*12	3100	N	13062	-0-	9962	9962	1378	1	11633	2	N	46	44	1	9	8	31
							51	9									
*01	3100	N	14421	-0-	11321	21283	1427	1	12911	2	N	75	57	1	12	8	37
							83	9									
*02	2800	N	13699	-0-	10899	32182	1263	1	12393	2	N	39	26	1	2	8	48
							43	9									
*03	3100	N	14752	-0-	11652	43834	1334	1	13349	2	N	63	75	1	9	8	27
							69	9									
*04	3000	N	13265	-0-	10265	54099	1253	1	11964	2	N	44	29	1	7	8	35
							48	9									
*05	3100	N	15570	-0-	12470	66569	1425	1	14084	2	N	55	27	1	9	8	54
							61	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. (I) GAS 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	3100	N	12874	-0-	9774	9774	1354	1	11430	2	N	82	25	1	3	8	107
							90	9									
*01	3100	N	12666	-0-	9566	19340	1256	1	11364	2	N	42	33	1	4	8	112
							46	9									
*02	2800	N	11623	-0-	8823	28163	1073	1	10526	2	N	22	15	1	1	8	118
							24	9									
*03	3100	N	12552	-0-	9452	37615	1137	1	11378	2	N	34	43	1	3	8	106
							37	9									
*04	3000	N	12135	-0-	9135	46750	1148	1	10962	2	N	23	17	1	2	8	110
							25	9									
*05	3100	N	13504	-0-	10404	57154	1238	1	12234	2	N	29	15	1	3	8	121
							32	9									

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

*12	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	158	1	1336	2	N	11					29
							12	9									
*01	2325	N	1280	-0-	-1045	-0-	127	1	1153	2	N	-0-					29
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	135	1	1321	2	N	-0-					29
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	119	1	1193	2	N	-0-					29
*04	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	127	1	1212	2	N	59					88
							65	9									
*05	3100	N	4001	-0-	901	901	364	1	3595	2	N	38					126
							42	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

*12	7347	X	6377	-0-	-970	-0-	674	1	5688	2	N	14	11	1	4	8	31
							15	9									
*01	7347	X	6085	-0-	-1262	-0-	603	1	5457	2	N	23	15	1	6	8	33
							25	9									
*02	6636	X	5586	-0-	-1050	-0-	515	1	5059	2	N	11	7	1	1	8	36
							12	9									
*03	7347	X	6240	-0-	-1107	-0-	565	1	5655	2	N	18	20	1	4	8	30
							20	9									
*04	7620	X	5855	-0-	-1765	-0-	554	1	5287	2	N	13	8	1	3	8	32
							14	9									
05	7874	X	6387	-0-	-1487	-0-	585	1	5784	2	N	16	7	1	4	8	37
							18	9									

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

*12	775	N	727	-0-	-48	-0-	74	1	624	2	N	26	27	1	4	8	25
							29	9									
*01	837	N	664	-0-	-173	-0-	61	1	555	2	N	44	35	1	5	8	29
							48	9									
*02	728	N	679	-0-	-49	-0-	60	1	593	2	N	24	16	1	1	8	36
							26	9									
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	67	1	666	2	N	37	46	1	4	8	23
							41	9									
*04	810	N	714	-0-	-96	-0-	65	1	620	2	N	26	18	1	3	8	28
							29	9									
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	66	1	648	2	N	31	16	1	4	8	39
							34	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
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	22	1	5	8	29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	20	1	7	8	44

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

*12	3100	N	8756	-0-	5656	5656	926	1	7816	2	N	13	14	1	2	8	19
							14	9									
*01	3100	N	7671	-0-	4571	10227	761	1	6885	2	N	23	18	1	2	8	22
							25	9									
*02	2800	N	4796	-0-	1996	12223	442	1	4342	2	N	11	8	1			25
							12	9									
*03	3100	N	2645	-0-	-455	11768	238	1	2386	2	N	19	24	1	2	8	18
							21	9									
*04	3000	N	20	-0-	-2980	8788	1	1	5	2	N	13	9	1	1	8	21
							14	9									
*05	3100	N	19	-0-	-3081	5707	1	2	18	9	N	16	8	1	2	8	27

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

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									
04	5850	X	4742	-0-	-1108	-0-	162	1	4515	2	Y	59	41	1			18
							65	9									
*05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	60	1	11571	2	Y	32	41	1			9
							35	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

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
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	148	1	4119	2	Y	-0-					7
05	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	21	1	4157	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

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
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	25	1	708	2	Y	-0-					19
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	4	1	828	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
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
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7553	2	142	9	Y	129	89	1			45
*05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7622	2	74	9	Y	67	88	1			24

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
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
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1347	2	62	9	Y	56					126
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1531	2	81	9	Y	74	153	1			47

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
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
04	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	1467	2	15	9	Y	14					20
05	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1888	2	21	9	Y	19	38	1			1

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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	3270	X	1624	-0-	-1646	-0-	56	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	19	1	3715	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
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-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	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
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-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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
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
04	1290	N	809	-0-	-481	-0-	809	2			Y	-0-					11
*05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	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
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
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	40	1	1108	2	Y	-0-					4
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	Y	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

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									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	115	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

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-
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	32 11	1 9	897	2	Y	10	7	1			3
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	1041	2	Y	6	7	1			2

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	78 1	1 9	2174	2	Y	1	1	1			-0-
05	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	12 1	1 9	2326	2	Y	1	1	1			-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
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									
04	3600	X	1272	-0-	-2328	-0-	42	1	1165	2	Y	59	41	1			22
							65	9									
05	3565	X	2748	-0-	-817	-0-	14	1	2700	2	Y	31	40	1			13
							34	9									

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

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
04	3540	X	3506	-0-	-34	-0-	3397	2	109	9	Y	99	68	1			34
05	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3460	2	57	9	Y	52	68	1			18

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					17
*05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					17

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

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
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	Y	20	14	1			17
							22	9									
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	2	Y	11	14	1			14
							12	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

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
04	9210	X	7153	-0-	-2057	-0-	7153	2			Y	-0-					29
05	9517	X	8009	-0-	-1508	-0-	8009	2			Y	-0-					29

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

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									
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	2	Y	129	89	1			40
							142	9									
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	2929	2	Y	67	88	1			19
							74	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

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
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	80	1	2221	2	Y	-0-					11
*05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	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
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
04	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	67	1	1859	2	Y	-0-			3
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	2198	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
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-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1573	2	Y	-0-			-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
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
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	Y	-0-			6
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	Y	-0-					1
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	2	1	351	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

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-
04	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	23886	2	98	9	Y	89	61	1			28
*05	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19842	2	51	9	Y	46	61	1			13

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

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
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2298	2	Y	-0-					10
05	1147	N	546	-0-	-601	-0-	3	1	543	2	Y	-0-					10

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

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-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

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
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	12	1	348	2	Y	-0-					2
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	2	1	393	2	Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	156	1	4364	2	Y	49	34	1			15
							54	9									
*05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	25	1	4955	2	Y	26	34	1			7
							29	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

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-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1353	2	218	9	Y	198	136	1			62
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	962	2	113	9	Y	103	135	1			30

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					4
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	2	Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

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									
04	3870	X	2011	-0-	-1859	-0-	67	1	1879	2	Y	59	41	1			18
							65	9									
05	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	18	1	3428	2	Y	32	41	1			9
							35	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	2	Y	-0-					3
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	2	Y	-0-					3

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
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
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	61	1	1705	2	Y	-0-					15
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	9	1	1654	2	Y	-0-					15

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

12	9052	X	6524	-0-	-2528	-0-	259 132	1 9	6133	2	Y	120	95	1			57
01	8091	X	6096	-0-	-1995	-0-	221 79	1 9	5796	2	Y	72	84	1			45
02	6776	X	5000	-0-	-1776	-0-	187 65	1 9	4748	2	Y	59	68	1			36
03	7502	X	5004	-0-	-2498	-0-	368 69	1 9	4567	2	Y	63	98	1			1
04	6300	X	4570	-0-	-1730	-0-	158 8	1 9	4404	2	Y	7	5	1			3
05	6510	X	4429	-0-	-2081	-0-	23 4	1 9	4402	2	Y	4	5	1			2

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	136	1	3225	2	Y	85	68	1			30
							94	9									
01	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	124	1	3239	2	Y	36	42	1			24
							40	9									
02	3108	X	2181	-0-	-927	-0-	81	1	2067	2	Y	30	34	1			20
							33	9									
03	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	236	1	2927	2	Y	63	74	1			9
							69	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	118	1	3304	2	Y	49	34	1			24
							54	9									
05	3441	X	3011	-0-	-430	-0-	15	1	2967	2	Y	26	34	1			16
							29	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

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-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

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
04	5970	X	4927	-0-	-1043	-0-	170	1	4757	2	Y	-0-					9
*05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	36	1	7075	2	Y	-0-					9

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

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									
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	105	1	2936	2	Y	69	48	1			21
							76	9									
05	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	15	1	2953	2	Y	36	47	1			10
							40	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	59	1	1638	2	Y	29	20	1			16
							32	9									
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	2	Y	15	20	1			11
							17	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

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-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

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
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	113	1	756	2	Y	-0-					51
05	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	65	1	1859	2	Y	-0-					51

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 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
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									
04	6300	X	5313	-0-	-987	-0-	182	1	5077	2	Y	49	34	1			15
							54	9									
05	7843	X	4599	-0-	-3244	-0-	23	1	4547	2	Y	26	34	1			7
							29	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

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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1526	2	30	9	N	27					211
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					214
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					214

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

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	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	2998	1	20774	3	Y	130					137
							143	9									
04	22770	X	17839	-0-	-4931	-0-	2159	1	15537	3	Y	130					267
							143	9									
05	23529	X	17022	-0-	-6507	-0-	1819	1	15060	3	Y	130					397
							143	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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	12					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					69
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	18	190	1			40
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	119					159
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	13					172
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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

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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

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	1127	-0-	-237	-0-	142	1	985	3	Y	-0-					37
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					37
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-					37

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3450	X	1746	-0-	-1704	-0-	1746	2			N	-0-					80
*05	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	2765	2	6	9	N	5					85

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	13	1	383	2	N	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	100	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2187	-0-	-813	-0-	71	1	2116	2	N	-0-					-0-
*05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	119	1	3498	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

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	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	68	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	151	1	4511	2	N	-0-					-0-
*05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	138	1	4061	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	46	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	38	1	1143	2	N	-0-					-0-
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

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	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	46	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	25	1	755	2	N	-0-					-0-
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	24	1	717	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

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	803	-0-	-1956	-0-	26	1	777	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	248	-0-	-2422	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	141	-0-	-2587	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

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	395	-0-	-39	-0-	13	1	382	2	N	-0-					-0-
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	11	1	316	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	296	-0-	-14	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	9	1	265	2	N	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	9	1	265	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1185	-0-	-55	-0-	38	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	38	1	1125	2	N	-0-					-0-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	40	1	1171	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	386	-0-	-48	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	568	-0-	-21	-0-	18	1	550	2	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL 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
12	7192	X	6303	-0-	-889	-0-	279	1	6024	2	N	-0-					126
*01	7192	X	5180	-0-	-2012	-0-	215	1	4943	2	N	20					146
							22	9									
*02	6496	X	4790	-0-	-1706	-0-	160	1	4630	2	N	-0-					146
*03	7192	X	5124	-0-	-2068	-0-	163	1	4961	2	N	-0-					146
*04	6510	X	4675	-0-	-1835	-0-	151	1	4524	2	N	-0-					146
05	6293	X	4626	-0-	-1667	-0-	150	1	4420	2	N	51					197
							56	9									

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					177
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-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
*12	651	N	583	-0-	-68	-0-	60	1	508	2	N	14	11	1	4	8	6
							15	9									
*01	682	N	558	-0-	-124	-0-	53	1	483	2	N	20	14	1	5	8	7
							22	9									
*02	616	N	501	-0-	-115	-0-	45	1	444	2	N	11	7	1	1	8	10
							12	9									
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	N	18	19	1	4	8	5
							20	9									
*04	690	N	539	-0-	-151	-0-	50	1	476	2	N	12	7	1	3	8	7
							13	9									
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	52	1	518	2	N	16	7	1	4	8	12
							18	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	279	1	1935	3	Y	-0-					20
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	207	1	1490	3	Y	38	36	1			22
							42	9									
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	164	1	1358	3	Y	10					32
							11	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

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	2052	-0-	-273	-0-	257	1	1784	3	Y	10	14	1			67
							11	9									
04	2250	X	2083	-0-	-167	-0-	253	1	1821	3	Y	8					75
							9	9									
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	6					81

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

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	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	348	1	2414	3	Y	-0-					81
*04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	403	1	2902	3	Y	-0-					81
*05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	320	1	2647	3	Y	-0-					81

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	644	-0-	-534	-0-	81	1	563	3	Y	-0-					22
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	-0-					22
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
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	159	-0-	-27	-0-	20	1	137	3	Y	2					14
							2	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	Y	-0-	4	1			10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4					14

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	75	1	548	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	100	1	702	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	100	1	729	3	Y	5					13
							6	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	542	3	Y	19	26	1			6
							21	9									
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	97	1	698	3	Y	15					21
							17	9									
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	590	3	Y	11					32
							12	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 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
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	3100	N	6106	-0-	3006	3006	770	1	5336	3	Y	-0-					30
*04	3000	N	1837	-0-	-1163	1843	224	1	1613	3	Y	-0-					30
*05	3100	N	1845	-0-	-1255	588	199	1	1646	3	Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

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	5621	-0-	-83	-0-	709	1	4912	3	Y	-0-					245
*04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	719	1	5177	3	Y	154	142	1			257
							169	9									
05	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	585	1	4846	3	Y	41					298
							45	9									

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	456	1	3157	2	N	-0-					1
*04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	474	1	3410	2	N	-0-					1
*05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	333	1	2756	2	N	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

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	944	-0-	-265	-0-	119	1	825	3	Y	-0-					64
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	127	1	914	3	Y	-0-					64
05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	106	1	880	3	Y	-0-					64

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	375	1	2600	3	Y	-0-					27
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					27
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

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	1151	-0-	-461	-0-	145	1	1006	3	Y	-0-					35
04	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	136	1	976	3	Y	-0-					35
05	1736	N	1084	-0-	-652	-0-	117	1	967	3	Y	-0-					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

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	2495	-0-	-512	-0-	309	1	2140	3	Y	42	60	1			31
							46	9									
04	2880	N	2256	-0-	-624	-0-	271	1	1948	3	Y	34					65
							37	9									
05	3007	N	2175	-0-	-832	-0-	231	1	1916	3	Y	25					90
							28	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					213
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

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	2388	-0-	-464	-0-	301	1	2083	3	Y	4					98
							4	9									
04	2760	X	2490	-0-	-270	-0-	304	1	2185	3	Y	1	8	1			91
							1	9									
05	2852	X	2032	-0-	-820	-0-	218	1	1803	3	Y	10					101
							11	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	2536	-0-	-657	-0-	297	1	2059	3	Y	164					358
							180	9									
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	545	1	3925	3	Y	85	173	1			270
							94	9									
*05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	457	1	3781	3	Y	139					409
							153	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1862	-0-	-215	-0-	234	1	1618	3	Y	9	12	1			8
							10	9									
*04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	324	1	2334	3	Y	7					15
							8	9									
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	235	1	1948	3	Y	5					20
							6	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	489	1	3386	3	Y	6					55
							7	9									
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	1	12	1			44
*05	30116	X	30116	-0-	-0-	-0-	3244	1	26855	3	Y	15					59
							17	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	787	-0-	-267	-0-	98	1	680	3	Y	8					78
							9	9									
04	1080	N	701	-0-	-379	-0-	85	1	615	3	Y	1	15	1			64
							1	9									
05	1116	N	613	-0-	-503	-0-	64	1	528	3	Y	19					83
							21	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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	2238	-0-	-11650	-0-	282	1	1956	3	Y	-0-					188
*04	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	1748	1	12581	3	Y	-0-					188
*05	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	2061	1	17067	3	Y	-0-					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
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	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	426	1	2951	3	Y	2					76
							2	9									
*04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	482	1	3466	3	Y	-0-	4	1			72
*05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	367	1	3035	3	Y	4					76
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2037	-0-	-1311	-0-	257	1	1780	3	Y	-0-					22
04	3240	X	2524	-0-	-716	-0-	308	1	2216	3	Y	-0-					22
05	3286	X	2061	-0-	-1225	-0-	222	1	1839	3	Y	-0-					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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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	586	-0-	-65	-0-	74	1	512	3	Y	-0-					87
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	129	1	925	3	Y	-0-					87
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	109	1	900	3	Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, 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
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	830	-0-	-286	-0-	105	1	725	3	Y	-0-					89
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	180	1	1295	3	Y	-0-					89
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	143	1	1186	3	Y	-0-					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
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	680	-0-	-436	-0-	86	1	594	3	Y	-0-					11
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	185	1	1333	3	Y	-0-					11
05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	153	1	1263	3	Y	-0-					11

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2659	-0-	-1030	-0-	321	1	2338	3	Y	-0-					74
01	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	387	1	2706	3	Y	7	6	1			75
							8	9									
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	373	1	2727	3	Y	7	6	1			76
							8	9									
03	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	334	1	2317	3	Y	16	15	1			77
							18	9									
04	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	310	1	2229	3	Y	16	14	1			79
							18	9									
05	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	270	1	2234	3	Y	14	15	1			78
							15	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 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
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	925	-0-	-67	-0-	115	1	799	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	960	N	771	-0-	-189	-0-	93	1	671	3	Y	6					6
							7	9									
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	890	3	Y	5					11
							6	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	82	1	599	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	424	-0-	-258	-0-	50	1	344	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	99	1	714	3	Y	20	12	1			13
							22	9									
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	76	1	631	3	Y	22	12	1			23
							24	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					220
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	412	1	2854	3	Y	-0-					42
*04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	578	1	4157	3	Y	-0-					42
*05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	419	1	3467	3	Y	-0-					42

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

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	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	645	1	4470	3	Y	59	51	1			47
							65	9									
*04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	663	1	4769	3	Y	44	26	1			65
							48	9									
*05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	676	1	5597	3	Y	48	26	1			87
							53	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6519	-0-	-394	-0-	820	1	5680	3	Y	17	15	1			16
							19	9									
04	6690	X	5274	-0-	-1416	-0-	642	1	4619	3	Y	12	7	1			21
							13	9									
05	6913	X	5127	-0-	-1786	-0-	551	1	4561	3	Y	14	8	1			27
							15	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

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	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	916	1	6348	3	N	28					178
							31	9									
*04	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	1482	1	10666	3	N	32					210
							35	9									
*05	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1346	1	11148	3	N	28	185	1			53
							31	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

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	1422	-0-	-1027	-0-	175	1	1212	3	Y	32	28	1			18
							35	9									
*04	3000	N	3252	-0-	252	252	394	1	2832	3	Y	24	14	1			28
							26	9									
*05	3100	N	3342	-0-	242	494	357	1	2955	3	Y	27	15	1			40
							30	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	212	1	1471	3	Y	19	21	1			70
							21	9									
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	164	1	1180	3	Y	12					82
							13	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	177	1	1467	3	Y	10					92
							11	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	1759	-0-	-70	-0-	219	1	1519	3	Y	19	26	1			16
							21	9									
*04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	281	1	2021	3	Y	15					31
							17	9									
*05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	244	1	2019	3	Y	11					42
							12	9									

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					94
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					94
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					94

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

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	1618	-0-	-459	-0-	203	1	1408	3	Y	6	8	1			52
							7	9									
04	2010	N	1565	-0-	-445	-0-	190	1	1369	3	Y	5					57
							6	9									
05	2077	N	1498	-0-	-579	-0-	161	1	1334	3	Y	3					60
							3	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

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	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	750	1	5195	3	Y	-0-					154
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	458	1	3298	3	Y	-0-					154
*05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	437	1	3618	3	Y	-0-					154

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					4
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					4
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3868	-0-	-410	-0-	488	1	3378	3	Y	2					8
							2	9									
*04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	525	1	3781	3	Y	-0-	4	1			4
05	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	448	1	3713	3	Y	4					8
							4	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	236	1	1633	3	Y	-0-					41
04	1500	N	1033	-0-	-467	-0-	126	1	907	3	Y	-0-					41
05	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	120	1	997	3	Y	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	23					24
							25	9									
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	35	1	250	3	Y	4	28	1			-0-
							4	9									
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	Y	53					53
							58	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1369	-0-	-212	-0-	173	1	1196	3	Y	-0-					35
04	1380	N	999	-0-	-381	-0-	122	1	877	3	Y	-0-					35
05	992	N	782	-0-	-210	-0-	84	1	698	3	Y	-0-					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
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	2096	-0-	-384	-0-	250	1	1730	3	Y	105	91	1			30
							116	9									
04	2280	N	1568	-0-	-712	-0-	181	1	1301	3	Y	78	47	1			61
							86	9									
05	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	169	1	1400	3	Y	86	47	1			100
							95	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	808	-0-	-60	-0-	98	1	679	3	Y	28	24	1			59
							31	9									
04	690	N	507	-0-	-183	-0-	59	1	425	3	Y	21	13	1			67
							23	9									
05	682	N	479	-0-	-203	-0-	49	1	405	3	Y	23	13	1			77
							25	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	1212	1	8397	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
*04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	1046	1	7528	3	Y	25					26
							28	9									
*05	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	862	1	7138	3	Y	21					47
							23	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5949	-0-	-313	-0-	743	1	5150	3	Y	51	55	1			44
							56	9									
04	6060	X	4938	-0-	-1122	-0-	598	1	4306	3	Y	31					75
							34	9									
*05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	547	1	4528	3	Y	26					101
							29	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

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	1144	-0-	-65	-0-	140	1	967	3	Y	34	29	1			55
							37	9									
04	1170	N	972	-0-	-198	-0-	115	1	829	3	Y	25	15	1			65
							28	9									
05	1209	N	956	-0-	-253	-0-	100	1	825	3	Y	28	15	1			78
							31	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

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	2441	-0-	-504	-0-	308	1	2133	3	Y	-0-					65
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	362	1	2608	3	Y	-0-					65
05	2945	X	2302	-0-	-643	-0-	248	1	2054	3	Y	-0-					65

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	149	1	1032	3	Y	44					60
							48	9									
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	101	1	727	3	Y	8	68	1			-0-
							9	9									
05	992	N	887	-0-	-105	-0-	83	1	691	3	Y	103					103
							113	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	310	1	2145	3	Y	22	31	1	29
							24	9							
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	242	1	1744	3	Y	18			47
							20	9							
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	192	1	1588	3	Y	13			60
							14	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

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.		-0-	-0-	-0-	374					Y	-0-			1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	374					Y	-0-			1
05	T. A.		363	-0-	363	737	39	1	324	3	Y	-0-			4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

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	1162	-0-	-47	-0-	141	1	978	3	Y	39	43	1	46
							43	9							
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	129	1	929	3	Y	24			70
							26	9							
05	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	108	1	891	3	Y	20			90
							22	9							

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

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	3995	-0-	-562	-0-	3846	2	149	9	N	135	176	1	114
04	4410	X	3320	-0-	-1090	-0-	3170	2	150	9	N	136			250
05	4557	X	3495	-0-	-1062	-0-	3349	2	146	9	N	133	185	1	198

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

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	2547	-0-	-274	-0-	315	1	2181	3	Y	46	40	1	12
							51	9							
04	2520	N	1821	-0-	-699	-0-	218	1	1566	3	Y	34	21	1	25
							37	9							
05	2480	N	2077	-0-	-403	-0-	219	1	1816	3	Y	38	21	1	42
							42	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	304	1	2103	3	Y	42	36	1			16
							46	9									
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	55	1	396	3	Y	31	19	1			28
							34	9									
*05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	305	1	2529	3	Y	34	19	1			43
							37	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

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	1033	-0-	-207	-0-	130	1	903	3	Y	-0-					2
04	1080	N	371	-0-	-709	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					2
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	41	1	342	3	Y	-0-					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

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	891	-0-	-8	-0-	112	1	775	3	Y	4					32
							4	9									
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	104	1	749	3	Y	1	7	1			26
							1	9									
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	86	1	713	3	Y	9					35
							10	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

12	3100	N	-0-	-0-	-3100	38					Y	-0-					178
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	26	158	1			33
*02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	27					60
*03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	10					70
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
12	1879	N	-0-	-0-	-1879	-0-					Y	-0-					127
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12					157
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	10					167
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	47					214
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

12	447	N	-0-	-0-	-447	-0-					Y	-0-					113
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	21	104	1			45
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	27					72
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	18					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

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

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

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

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					22
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					22

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
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									
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	21	1	171	2	N	10					149
							11	9									
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	468	2	N	6					155
							7	9									

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

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

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	690	N	260	-0-	-430	-0-	28	1	230	2	N	2					32
							2	9									
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	100	1	811	2	N	8					40
							9	9									

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
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									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	456	2	N	37					99
							41	9									
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	789	2	N	40					139
							44	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 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
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									
04	12390	X	11386	-0-	-1004	-0-	1212	1	10050	2	N	113	187	1			85
							124	9									
05	12803	X	12107	-0-	-696	-0-	1322	1	10675	2	N	100					185
							110	9									

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
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									
04	10260	X	4952	-0-	-5308	-0-	527	1	4373	2	N	47					182
							52	9									
05	9579	X	4999	-0-	-4580	-0-	550	1	4440	2	N	8					190
							9	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
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									
04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	1087	1	9013	2	N	18					207
							20	9									
*05	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	1099	1	8873	2	N	50					257
							55	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
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
04	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					N	-0-					162
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					162

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
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									
04	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	1156	1	9586	2	N	234	387	1			164
							257	9									
*05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	1159	1	9362	2	N	194	188	1			170
							213	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	10	N	131	-0-	121	-0-	29	1	102	2	N	-0-					126
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	157	2	62	9	N	56	170	1			12

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

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

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	750	N	2609	-0-	1859	-0-	565	1	1975	2	N	63	193	1			65
							69	9									
*05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2976	2	68	9	N	62					127

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	42595	-0-	39495	54482	2189 1057	1 9	39349	2	N	961	773	1			318
01	3100	N	147	-0-	-2953	51529	1 123	1 9	23	2	N	112					430
02	51529	X	-0-	-0-	-51529	-0-					N	-0-					430
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	193	1			238
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					238
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					238

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
04	780	N	871	-0-	91	-0-	191	1	669	2	N	10					300
							11	9									
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					300

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	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
12	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23 36	1 9	296	2	Y	33	33	1			-0-
01	496 N	208	-0-	-288	-0-	11 32	1 9	165	2	Y	29	29	1			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 31	1 9	115	2	Y	28	28	1			-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	40	38	1			2
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					188
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					77
01	372	#	102	-0-	-270	-0-	100	4	2	9	N	2					79
02	420	#	101	-0-	-319	-0-	100	4	1	9	N	1					80
03	465	#	102	-0-	-363	-0-	100	4	2	9	N	2					82
*04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	4	2	9	N	2					84
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4219	-0-	-9670	-0-	63	1	3786	2	Y	336	361	1			179
						370	9									
03	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	28	1	829	2	Y	409	267	1			321
						450	9									
04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	285	2	Y	641	565	1			397
						705	9									
*05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	54	1	2374	2	Y	545	545	1			397
						600	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	662	-0-	562	1939	11	1	647	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
03	2082	N	143	-0-	-1939	-0-	7	1	124	2	Y	11	5	1			13
							12	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	12	11	1			14
							13	9									
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	Y	11	11	1			14
							12	9									

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

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	100	N	-0-	-0-	-100	256					Y	80	80	1			-0-
*03	447	N	191	-0-	-256	-0-	15	1	104	2	Y	65	59	1			6
							72	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	140	124	1			22
							154	9									
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	Y	120	120	1			22
							132	9									

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	4504	-0-	4504	4504	171 251	1 9	4082	2	Y	228	243	1			16
01	DLQ G-10	5984	-0-	5984	10488	183 618	1 9	5183	2	Y	562	473	1			105
*02	4470 X	4470	-0-	-0-	10488	72 80	1 9	4318	2	Y	73	123	1			55
03	5549	1088	-0-	-4461	6027	4 172	1 9	912	2	Y	156	91	1			120
04	5370	612	-0-	-4758	1269	59 240	1 9	313	2	Y	218	192	1			146
*05	4144 R	2875	-0-	-1269	-0-	59 204	1 9	2612	2	Y	185	185	1			146

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	2717	-0-	-2088	-0-	2716	2	1	9	N	1					107
04	4650	X	2693	-0-	-1957	-0-	2594	2	99	9	N	90	191	1			6
05	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	4460	2	98	9	N	89					95

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
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	165	-0-	-548	-0-	159	2	6	9	N	5					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					79

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1	27	6	-0-

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

12	1116	X	463	-0-	-653	-0-	62	1	401	2	N	-0-					-0-
01	961	X	352	-0-	-609	-0-	47	1	305	2	N	-0-					106
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	2	N	-0-					106
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	57	1	368	2	N	-0-					106
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

12	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	1376	1	11544	2	N	227	279	1			127
							250	9									
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	1089	1	9143	2	N	252	191	1			188
							277	9									
02	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	1119	1	9387	2	N	205					393
							226	9									
03	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	1288	1	10808	2	N	193	384	1			202
							212	9									
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					202
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

12	1519	X	1377	-0-	-142	-0-	38	1	1337	2	N	2					16
							2	9									
01	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	30	1	1059	2	N	8					24
							9	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	2	N	15					39
							17	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	35	1	1252	2	N	9					48
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

12	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	251	1	2098	2	N	42					222
							46	9									
01	2759	X	1932	-0-	-827	-0-	198	1	1662	2	N	65					287
							72	9									
02	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	203	1	1707	2	N	34	189	1			132
							37	9									
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	234	1	1965	2	N	15					147
							17	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					147
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	2786	1	2273	2	N	74					174
							81	9									
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	2122	1	1732	2	N	75	181	1			68
							83	9									
02	2800	N	4043	-0-	1243	1243	2174	1	1774	2	N	86					154
							95	9									
03	3100	N	4727	-0-	1627	2870	2557	1	2086	2	N	76					230
							84	9									
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	140					N	NO RPT					230
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					230

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
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	525	1	4737	2	N	233	385	1			32
							256	9									
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	400	1	3609	2	N	387	185	1			234
							426	9									
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	410	1	3697	2	N	342	376	1			200
							376	9									
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	482	1	4347	2	N	205	332	1			73
							226	9									
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					73
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					75
01	0	X	-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	40					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	842	1	5489	2	N	81	192	1			43
							89	9									
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	642	1	4182	2	N	-0-					43
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	657	1	4284	2	N	-0-					43
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	773	1	5038	2	N	193	188	1			48
							212	9									
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					48
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
12	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	3925	1	3201	2	N	42					204
							46	9									
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	2990	1	2439	2	N	58					262
							64	9									
02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	3063	1	2498	2	N	40					302
							44	9									
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	3602	1	2938	2	N	43	191	1			154
							47	9									
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					154
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	352	1	3176	2	N	74	189	1			97
							81	9									
01	3906	X	2782	-0-	-1124	-0-	268	1	2420	2	N	85					182
							94	9									
02	3528	X	2821	-0-	-707	-0-	275	1	2478	2	N	62					244
							68	9									
03	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	323	1	2915	2	N	69	191	1			122
							76	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					122
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1130	1	920	2	N	15					67
							17	9									
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	861	1	701	2	N	20					87
							22	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	882	1	718	2	N	15					102
							17	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1037	1	845	2	N	5					107
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	3612	1	2945	2	N	67					189
							74	9									
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	2751	1	2244	2	N	63					252
							69	9									
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	2819	1	2298	2	N	64					316
							70	9									
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	3315	1	2703	2	N	62	193	1			185
							68	9									
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					185
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
12	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	1525	1	12797	2	N	239	224	1			195
							263	9									
01	13237	X	11435	-0-	-1802	-0-	1208	1	10135	2	N	84	193	1			86
							92	9									
02	11956	X	11813	-0-	-143	-0-	1240	1	10407	2	N	151					237
							166	9									
03	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1428	1	11981	2	N	173	193	1			217
							190	9									
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					217
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	1708	1	14326	2	N	380	480	1			92
							418	9									
01	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	1353	1	11346	2	N	400	193	1			299
							440	9									
02	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	1389	1	11650	2	N	316	191	1			424
							348	9									
03	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	1600	1	13413	2	N	357	385	1			396
							393	9									
04	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					396
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					396

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
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	266	1	606	2	N	4					84
							4	9									
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	211	1	480	2	N	23					107
							25	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	216	1	493	2	N	12					119
							13	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	250	1	567	2	N	1					120
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	103	1	863	2	N	109	189	1			286
							120	9									
01	992	X	816	-0-	-176	-0-	81	1	684	2	N	46					332
							51	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	84	1	702	2	N	40					372
							44	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	808	2	N	29					401
							32	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

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
12	837	N	617	-0-	-220	-0-	61	1	556	2	N	-0-					47
01	713	N	477	-0-	-236	-0-	47	1	423	2	N	6					53
							7	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	N	2					55
							2	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	56	1	510	2	N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
12	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	456	1	4111	2	N	105	193	1			87
							116	9									
01	5084	X	3600	-0-	-1484	-0-	347	1	3132	2	N	110					197
							121	9									
02	4592	X	3654	-0-	-938	-0-	356	1	3208	2	N	82					279
							90	9									
03	5084	X	4255	-0-	-829	-0-	419	1	3773	2	N	57	192	1			144
							63	9									
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					144
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	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

12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	372	1	3348	2	N	51					190
							56	9									
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	284	1	2550	2	N	61	191	1			60
							67	9									
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	291	1	2612	2	N	52					112
							57	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	341	1	3072	2	N	67					179
							74	9									
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					179
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	831	1	7486	2	N	78	191	1			361
							86	9									
01	9083	X	6419	-0-	-2664	-0-	633	1	5703	2	N	75					436
							83	9									
02	8204	X	6562	-0-	-1642	-0-	648	1	5842	2	N	65					501
							72	9									
03	9083	X	7718	-0-	-1365	-0-	763	1	6870	2	N	77	191	1			387
							85	9									
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					387
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	143					297
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	57	194	1			160
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	193	184	1			169
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					299
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

12	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	171	1	1546	2	N	28	187	1			70
							31	9									
01	1891	X	1341	-0-	-550	-0-	130	1	1178	2	N	30					100
							33	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	134	1	1206	2	N	25					125
							28	9									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	157	1	1419	2	N	31	1	1			155
							34	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	681 129	1 9	5711	2	N	117					274
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	540 127	1 9	4523	2	N	115	194	1			195
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	554 86	1 9	4645	2	N	78	191	1			82
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	638 123	1 9	5348	2	N	112					194
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					194
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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
12	1457	X	1075	-0-	-382	-0-	107	1	968	2	N	-0-					147
01	1271	X	821	-0-	-450	-0-	82 2	1 9	737	2	N	2					149
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	84 22	1 9	755	2	N	20					169
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	98 23	1 9	888	2	N	21					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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
12	1581	X	1170	-0-	-411	-0-	155 7	1 9	1008	2	N	6					143
01	1209	X	886	-0-	-323	-0-	118	1	768	2	N	-0-					143
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	121	1	786	2	N	-0-					143
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	142	1	925	2	N	-0-					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			119
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
12	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					150
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	N	7					157
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					157
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	861	1	7757	2	N	91	191	1			134
							100	9									
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	655	1	5910	2	N	78					212
							86	9									
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	672	1	6053	2	N	79					291
							87	9									
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	790	1	7119	2	N	101	192	1			200
							111	9									
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					200
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

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
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	443	1	3997	2	N	54					124
							59	9									
01	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	338	1	3045	2	N	41					165
							45	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	346	1	3119	2	N	40					205
							44	9									
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	407	1	3668	2	N	56	2	1			259
							62	9									
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					259
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
03	11585	X	-0-	-0-	-11585	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50220	X	44729	-0-	-5491	-0-	4418	1	39824	2	N	443	384	1			189
							487	9									
01	48453	X	34121	-0-	-14332	-0-	3365	1	30340	2	N	378	380	1			187
							416	9									
02	43764	X	34956	-0-	-8808	-0-	3448	1	31077	2	N	392	380	1			199
							431	9									
03	48453	X	41071	-0-	-7382	-0-	4054	1	36548	2	N	426	383	1			242
							469	9									
04	44430	X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					N	NO RPT					242
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

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
12	7037	X	6542	-0-	-495	-0-	859	1	5598	2	N	77	184	1			164
							85	9									
01	6758	X	4986	-0-	-1772	-0-	654	1	4265	2	N	61					225
							67	9									
02	6104	X	5107	-0-	-997	-0-	670	1	4369	2	N	62					287
							68	9									
03	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	788	1	5138	2	N	65	188	1			164
							72	9									
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					164
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	5487	X	4676	-0-	-811	-0-	465	1	4189	2	N	20	190	1			100
							22	9									
01	5084	X	3596	-0-	-1488	-0-	354	1	3192	2	N	45					145
							50	9									
02	4592	X	3667	-0-	-925	-0-	363	1	3269	2	N	32					177
							35	9									
03	5084	X	4319	-0-	-765	-0-	427	1	3845	2	N	43					220
							47	9									
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					220
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

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
12	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	223	1	1865	2	N	77					162
							85	9									
01	2046	X	1741	-0-	-305	-0-	176	1	1477	2	N	80					242
							88	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	181	1	1517	2	N	45	190	1			97
							50	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	209	1	1746	2	N	70					167
							77	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	171	191	1			139
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					77
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
12	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	113	1	1025	2	N	177	188	1			224
							195	9									
01	1488	X	913	-0-	-575	-0-	86	1	781	2	N	42	186	1			80
							46	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	88	1	800	2	N	67					147
							74	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	104	1	940	2	N	36	1	1			182
							40	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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
12	4805	X	4097	-0-	-708	-0-	367	1	3312	2	N	380	191	1			336
							418	9									
01	4805	X	2803	-0-	-2002	-0-	280	1	2523	2	N	-0-					336
02	4340	X	3034	-0-	-1306	-0-	287	1	2584	2	N	148	195	1			289
							163	9									
03	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	337	1	3039	2	N	148	190	1			247
							163	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					247
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	746	1	6723	2	N	269	194	1			264
							296	9									
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	568	1	5122	2	N	290	195	1			359
							319	9									
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	582	1	5247	2	N	239	192	1			406
							263	9									
03	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	685	1	6170	2	N	277	382	1			301
							305	9									
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					301
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

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
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	253	1	2284	2	N	7					77
							8	9									
01	2852	X	1977	-0-	-875	-0-	193	1	1740	2	N	40					179
							44	9									
02	2576	X	2116	-0-	-460	-0-	198	1	1782	2	N	124	184	1			119
							136	9									
03	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	233	1	2096	2	N	85					204
							94	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					204
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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
12	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	842	1	7588	2	N	112	191	1			155
							123	9									
01	9269	X	6597	-0-	-2672	-0-	641	1	5781	2	N	159					314
							175	9									
02	8372	X	6708	-0-	-1664	-0-	657	1	5921	2	N	118	192	1			240
							130	9									
03	9269	X	7835	-0-	-1434	-0-	773	1	6964	2	N	89	192	1			137
							98	9									
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					137
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
12	1767	X	1156	-0-	-611	-0-	111	1	999	2	N	42					89
							46	9									
01	1271	X	893	-0-	-378	-0-	85	1	761	2	N	43					132
							47	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	N	43					175
							47	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	102	1	917	2	N	38					213
							42	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					9
05	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					9

GARNER RANCH (OLMOS) //CONT.// 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	63	-0-	63 B	-18192	10	1	53	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18192					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-18192					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	360	N	304	-0-	-56 B	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	6	1	307	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					1
*05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	8	1	397	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6120	X	5997	-0-	-123 B	-0-	270	1	5727	2	Y	-0-					10
05	6665	X	6113	-0-	-552 B	-0-	122	1	5991	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3420	X	2432	-0-	-988 B	-0-	109	1	2323	2	Y	-0-					7
05	3596	X	2399	-0-	-1197 B	-0-	48	1	2351	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
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
04	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	42	1	887	2	Y	-0-					8
*05	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	19	1	947	2	Y	-0-					8

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
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
04	570	N	478	-0-	-92 B	-0-	21	1	457	2	Y	-0-					8
05	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	10	1	501	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
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
04	810	N	796	-0-	-14 B	-0-	36	1	760	2	Y	-0-					1
05	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	16	1	780	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
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-
04	4836	X	4836	-0-	-0- B	-0-	217	1	4619	2	Y	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	8	1	411	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
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-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	6	1	312	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
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-
04	420	N	463	-0-	43 B	-9388	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	491	-0-	26 B	-9362	10	1	481	2	Y	-0-					-0-

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
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
04	2010	X	1078	-0-	-932 B	-0-	48	1	1030	2	Y	-0-					1
05	1581	N	1309	-0-	-272 B	-0-	26	1	1283	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
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-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	4	1	220	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
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-
04	3720	X	3214	-0-	-506 B	-9440	144	1	3070	2	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3131	-0-	-558 B	-9440	63	1	3068	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

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-
04	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	29	1	611	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	13	1	631	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

12	2410	X	2410	-0-	-0- B	-0-	80	1	2330	2	Y	-0-			4
01	2431	X	2431	-0-	-0- B	-0-	106	1	2325	2	Y	-0-			4
02	2193	X	2193	-0-	-0- B	-0-	77	1	2116	2	Y	-0-			4
03	2181	X	2181	-0-	-0- B	-0-	14	1	2167	2	Y	-0-			4
04	2370	X	2256	-0-	-114 B	-0-	101	1	2155	2	Y	-0-			4
05	2418	X	2220	-0-	-198 B	-0-	44	1	2176	2	Y	-0-			4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

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
04	540	N	573	-0-	33 B	-36021	26	1	547	2	Y	-0-			1
05	589	N	589	-0-	-0- B	-36021	12	1	577	2	Y	-0-			1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

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
04	3480	X	2992	-0-	-488 B	-0-	134	1	2858	2	Y	-0-			2
05	3069	X	2938	-0-	-131 B	-0-	59	1	2879	2	Y	-0-			2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

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
04	2790	X	1172	-0-	-1618 B	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-			2
05	2480	X	2045	-0-	-435 B	-0-	41	1	2004	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	678	1	1439	2	Y	128	38	1			172
							141	9									
*05	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4384	682	1	1444	2	Y	-0-	62	1			110

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		3738	-0-	3738	3738	1137	1	2413	2	Y	171	249	1			35
							188	9									
*05	DLQ G-10		4002	-0-	4002	7740	1181	1	2502	2	Y	290	108	1			217
							319	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	25265	X	16968	-0-	-8297	-0-	178	1	15706	2	N	947	949	0			16
							42	4	1042	9							
01	25265	X	8659	-0-	-16606	-0-	95	1	7974	2	N	504	510	0			10
							36	4	554	9							
02	22820	X	10153	-0-	-12667	-0-	150	1	9275	2	N	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							
*04	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	2121	1	9935	2	Y	877	869	0			21
							54	4	965	9							
*05	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	2273	1	9926	2	Y	582	592	0			11
							97	4	640	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
04	4080	X	2396	-0-	-1684	-0-	390	1	1829	2	Y	152	150	0			4
							10	4	167	9							
05	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	750	1	3274	2	Y	103	105	0			2
							31	4	113	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

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-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	62	1	3906	2	Y	141	138	0			3
							31	4	155	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

12	7688	X	5586	-0-	-2102	-0-	370	1	4822	2	N	338	339	0			14
							22	4	372	9							
01	6541	X	2933	-0-	-3608	-0-	192	1	2578	2	N	143	151	0			6
							6	4	157	9							
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-	6	0			-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5850	X	1012	-0-	-4838	-0-	14	1	920	2	Y	67	65	0			2
							4	4	74	9							
*05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	149	1	9492	2	Y	561	553	0			10
							79	4	617	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

12	10881	X	7944	-0-	-2937	-0-	527	1	6861	2	N	477	483	0			19
							31	4	525	9							
01	9641	X	9613	-0-	-28	-0-	618	1	8298	2	N	615	610	0			24
							20	4	677	9							
02	8876	X	7639	-0-	-1237	-0-	449	1	6862	2	N	295	319	0			-0-
							3	4	325	9							
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6270	X	3597	-0-	-2673	-0-	222	1	3180	2	Y	171	160	0			11
							7	4	188	9							
*05	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	633	1	12631	2	Y	826	790	0			47
							51	4	909	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

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							
04	2850	X	6439	-0-	3589	-0-	499	1	5676	2	Y	229	225	0			9
							12	4	252	9							
*05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	397	1	4555	2	Y	224	224	0			9
							8	4	246	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

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							
04	5610	X	2863	-0-	-2747	-0-	178	1	2441	2	Y	190	176	0			18
							35	4	209	9							
05	5797	X	3927	-0-	-1870	-0-	285	1	3393	2	Y	197	195	0			20
							32	4	217	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	1560	X	1701	-0-	141	-0-	23	1	1481	2	Y	173	180	0			4
							7	4	190	9							
05	12307	X	2130	-0-	-10177	-0-	30	1	1962	2	Y	110	112	0			2
							17	4	121	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	8442	-0-	-2625	-0-	693	1	7086	2	N	563	585	0			31
							44	4	619	9							
01	10199	X	7366	-0-	-2833	-0-	339	1	6209	2	N	682	656	0			57
							68	4	750	9							
02	9380	X	5712	-0-	-3668	-0-	172	1	5161	2	N	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							
*04	9660	X	7124	-0-	-2536	-0-	435	1	6251	2	Y	385	382	0			25
							14	4	424	9							
05	8432	X	8286	-0-	-146	-0-	374	1	7472	2	Y	373	377	0			21
							30	4	410	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	8760	X	4874	-0-	-3886	-0-	386	1	4392	2	N	79	76	0			3
							9	4	87	9							
05	9207	X	7962	-0-	-1245	-0-	604	1	6935	2	N	373	361	0			15
							13	4	410	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	10	1	842	2	N	78	78	0			1
							2	4	86	9							
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	22	23	0			-0-
							1	4	24	9							
02	1120	X	307	-0-	-813	-0-	5	1	291	2	N	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	1240	X	463	-0-	-777	-0-	70	1	350	2	N	38	37	0			1
							1	4	42	9							
*04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	224	1	1045	2	Y	211	207	0			5
							6	4	232	9							
*05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	433	1	1892	2	Y	115	118	0			2
							19	4	127	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	3390	X	5544	-0-	2154	-0-	83	1	5432	2	Y	5	6	0			-0-
							23	4	6	9							
05	4650	X	2882	-0-	-1768	-0-	44	1	2804	2	Y	12	12	0			-0-
							21	4	13	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
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							
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	8339	X	2197	-0-	-6142	-0-	33	1	2108	2	Y	36	35	0			1
							16	4	40	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	557	1	7257	2	N	632	632	0			25
							35	4	695	9							
01	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	675	1	9061	2	N	621	622	0			24
							21	4	683	9							
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	487	1	7452	2	N	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							
*04	8040	X	6851	-0-	-1189	-0-	98	1	6408	2	Y	287	293	0			7
							29	4	316	9							
05	8308	X	6921	-0-	-1387	-0-	102	1	6517	2	Y	227	230	0			4
							52	4	250	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
12	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	699	1	9103	2	N	624	623	0			25
							41	4	686	9							
01	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	820	1	11014	2	N	542	546	0			21
							25	4	596	9							
02	9548	X	6153	-0-	-3395	-0-	354	1	5412	2	N	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							
*04	5820	X	4911	-0-	-909	-0-	69	1	4540	2	Y	255	257	0			6
							21	4	281	9							
*05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	117	1	7477	2	Y	483	480	0			9
							63	4	531	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
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							
04	3180	X	7710	-0-	4530	-0-	482	1	6589	2	Y	495	486	0			47
							94	4	545	9							
*05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	525	1	6248	2	Y	480	477	0			50
							59	4	528	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
12	8649	X	8267	-0-	-382	-0-	538	1	7007	2	N	626	616	0			25
							33	4	689	9							
01	8649	X	7203	-0-	-1446	-0-	461	1	6189	2	N	489	495	0			19
							15	4	538	9							
02	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	442	1	6759	2	N	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							
*04	7080	X	5822	-0-	-1258	-0-	81	1	5331	2	Y	350	356	0			8
							25	4	385	9							
05	7316	X	4328	-0-	-2988	-0-	63	1	4042	2	Y	173	178	0			3
							33	4	190	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
04	6900	X	6573	-0-	-327	-0-	493	1	5614	2	Y	413	402	0			17
							12	4	454	9							
05	7130	X	3318	-0-	-3812	-0-	242	1	2775	2	Y	269	275	0			11
							5	4	296	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
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-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
05	5239	X	2814	-0-	-2425	-0-	39	1	2445	2	Y	280	275	0			5
							22	4	308	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	455	1	4655	2	N	351	361	0			19
							29	4	386	9							
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	284	1	5181	2	N	644	609	0			54
							56	4	708	9							
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	150	1	4518	2	N	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							
*04	7830	X	6229	-0-	-1601	-0-	388	1	5580	2	Y	225	247	0			15
							13	4	248	9							
*05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	335	1	6681	2	Y	607	587	0			35
							27	4	668	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
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-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	3720	X	1970	-0-	-1750	-0-	25	1	1616	2	Y	284	279	0			5
							17	4	312	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
05	4929	X	2841	-0-	-2088	-0-	41	1	2642	2	Y	124	122	0			2
							22	4	136	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
05	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	42	1	2687	2	Y	386	379	0			7
							26	4	425	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	4105	-0-	-5722	-0-	337	1	3439	2	N	280	320	0			15
							21	4	308	9							
01	9827	X	7363	-0-	-2464	-0-	328	1	6009	2	N	873	815	0			73
							66	4	960	9							
02	8876	X	4648	-0-	-4228	-0-	131	1	3931	2	N	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							
*04	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	444	1	6386	2	Y	550	531	0			36
							15	4	605	9							
*05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	394	1	7875	2	Y	917	900	0			53
							32	4	1009	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
12	8587	X	5846	-0-	-2741	-0-	495	1	5056	2	N	240	245	0			13
							31	4	264	9							
01	7905	X	5792	-0-	-2113	-0-	294	1	5391	2	N	44	53	0			4
							59	4	48	9							
02	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	452	1	13532	2	N	-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							
*04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	365	1	5248	2	Y	410	385	0			27
							12	4	451	9							
05	5673	X	5017	-0-	-656	-0-	233	1	4648	2	Y	106	127	0			6
							19	4	117	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. GAS	(I) 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	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-
04	1650	X	-0-	-0-		-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-		-1705	-0-					Y	-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. GAS	(I) 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	6014	X	5158	-0-		-856	-0-	436	1	4455	2	N	218	223	0			12
								27	4	240	9							
01	6014	X	4758	-0-		-1256	-0-	229	1	4189	2	N	267	257	0			22
								46	4	294	9							
02	8889	X	8889	-0-		-0-	-0-	281	1	8413	2	N	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							
*04	4980	X	4891	-0-		-89	-0-	302	1	4334	2	Y	223	228	0			15
								10	4	245	9							
05	9827	X	2199	-0-		-7628	-0-	100	1	2004	2	Y	79	89	0			5
								8	4	87	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. GAS	(I) 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	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							
04	2790	X	11885	-0-		9095	-0-	884	1	10061	2	Y	835	820	0			34
								21	4	919	9							
*05	12452	X	12452	-0-		-0-	-0-	963	1	11053	2	Y	378	397	0			15
								20	4	416	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. GAS	(I) 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	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							
04	7800	X	4882	-0-		-2918	-0-	312	1	4266	2	Y	222	231	0			21
								60	4	244	9							
*05	7506	X	7506	-0-		-0-	-0-	558	1	6644	2	Y	220	218	0			23
								62	4	242	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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							
04	8670	X	9463	-0-	793	-0-	600	1	8207	2	Y	491	482	0			46
							116	4	540	9							
05	10540	X	9499	-0-	-1041	-0-	689	1	8210	2	Y	475	472	0			49
							77	4	523	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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							
04	6660	X	9911	-0-	3251	-0-	608	1	8323	2	Y	783	759	0			74
							119	4	861	9							
*05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	707	1	8428	2	Y	675	679	0			70
							80	4	743	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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							
04	9270	X	7682	-0-	-1588	-0-	570	1	6487	2	Y	555	536	0			22
							14	4	611	9							
05	9579	X	7369	-0-	-2210	-0-	567	1	6511	2	Y	254	266	0			10
							12	4	279	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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							
04	6780	X	6104	-0-	-676	-0-	388	1	5318	2	Y	293	298	0			28
							76	4	322	9							
05	7130	X	4721	-0-	-2409	-0-	332	1	3946	2	Y	369	359	0			38
							37	4	406	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
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							
04	6330	X	7127	-0-	797	-0-	446	1	6101	2	Y	448	445	0			42
							87	4	493	9							
05	7502	X	5856	-0-	-1646	-0-	408	1	4865	2	Y	487	478	0			51
							47	4	536	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
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-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	408	1	11369	2	Y	47	46	0			1
							142	4	52	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	2263	X	904	-0-	-1359	-0-	28	1	791	2	Y	67	66	0			1
							11	4	74	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	5790	X	3878	-0-	-1912	-0-	55	1	3649	2	Y	143	144	0			3
							17	4	157	9							
*05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	134	1	8532	2	Y	173	173	0			3
							66	4	190	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
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	203	1	2649	2	N	392	384	0			16
							15	4	431	9							
01	3069	X	2252	-0-	-817	-0-	132	1	1766	2	N	317	321	0			12
							5	4	349	9							
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-	12	0			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3180	X	370	-0-	-2810	-0-	5	1	307	2	Y	52	51	0			1
							1	4	57	9							
05	3286	X	2082	-0-	-1204	-0-	31	1	1998	2	Y	34	34	0			1
							16	4	37	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	510	X	5383	-0-	4873	-0-	409	1	4654	2	Y	282	286	0			11
							10	4	310	9							
*05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	437	1	5018	2	Y	403	398	0			16
							9	4	443	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
12	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	2668	1	34738	2	N	1357	1359	0			55
							141	4	1493	9							
01	38285	X	22767	-0-	-15518	-0-	1534	1	20593	2	N	543	577	0			21
							43	4	597	9							
02	34580	X	-0-	-0-	-34580	-0-					N	-0-	21	0			-0-
03	38285	X	-0-	-0-	-38285	-0-					Y	-0-					-0-
*04	22200	X	3908	-0-	-18292	-0-	56	1	3679	2	Y	142	139	0			3
							17	4	156	9							
*05	34346	X	34346	-0-	-0-	-0-	500	1	31919	2	Y	1514	1489	0			28
							262	4	1665	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	1679	-0-	-88	-0-	53	1	1469	2	Y	125	123	0			2
							19	4	138	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	7410	X	7871	-0-	461	-0-	476	1	6520	2	Y	710	687	0			67
							94	4	781	9							
05	7657	X	5903	-0-	-1754	-0-	396	1	4712	2	Y	682	678	0			71
							45	4	750	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
12	21917	X	21906	-0-	-11	-0-	1491	1	19416	2	N	835	836	0			34
							80	4	919	9							
01	23994	X	11857	-0-	-12137	-0-	800	1	10745	2	N	263	287	0			10
							23	4	289	9							
02	21672	X	-0-	-0-	-21672	-0-					N	-0-	10	0			-0-
03	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					Y	-0-					-0-
*04	21870	X	376	-0-	-21494	-0-	4	1	293	2	Y	70	68	0			2
							2	4	77	9							
05	21917	X	15727	-0-	-6190	-0-	223	1	14247	2	Y	1032	1015	0			19
							122	4	1135	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6594	-0-	-1342	-0-	426	1	5551	2	N	536	541	0			22
							27	4	590	9							
01	7812	X	4681	-0-	-3131	-0-	301	1	4047	2	N	294	304	0			12
							10	4	323	9							
02	7056	X	2293	-0-	-4763	-0-	110	1	1688	2	N	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							
*04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	76	1	4964	2	Y	187	191	0			4
							22	4	206	9							
*05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	80	1	5111	2	Y	816	805	0			15
							50	4	898	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
12	11687	X	8914	-0-	-2773	-0-	590	1	7682	2	N	552	552	0			22
							35	4	607	9							
01	11191	X	10977	-0-	-214	-0-	726	1	9745	2	N	440	445	0			17
							22	4	484	9							
02	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	547	1	8369	2	N	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							
*04	10620	X	8263	-0-	-2357	-0-	115	1	7593	2	Y	472	471	0			11
							36	4	519	9							
05	10974	X	4761	-0-	-6213	-0-	66	1	4201	2	Y	415	418	0			8
							37	4	457	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
12	8308	X	8225	-0-	-83	-0-	554	1	7215	2	N	386	392	0			16
							31	4	425	9							
01	8308	X	7443	-0-	-865	-0-	475	1	6369	2	N	531	526	0			21
							15	4	584	9							
02	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	487	1	7453	2	N	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							
*04	7650	X	5824	-0-	-1826	-0-	83	1	5449	2	Y	243	244	0			6
							25	4	267	9							
05	7905	X	3509	-0-	-4396	-0-	45	1	2822	2	Y	557	553	0			10
							29	4	613	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
12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	703	1	9146	2	N	764	758	0			31
							42	4	840	9							
01	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	524	1	7037	2	N	947	941	0			37
							20	4	1042	9							
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	450	1	6889	2	N	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							
*04	7950	X	5413	-0-	-2537	-0-	77	1	5048	2	Y	241	243	0			6
							23	4	265	9							
05	8215	X	4958	-0-	-3257	-0-	66	1	4203	2	Y	590	585	0			11
							40	4	649	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
12	9176	X	6883	-0-	-2293	-0-	409	1	5328	2	N	1012	990	0			41
							33	4	1113	9							
01	9176	X	5836	-0-	-3340	-0-	326	1	4372	2	N	1022	1023	0			40
							14	4	1124	9							
02	8288	X	7425	-0-	-863	-0-	421	1	6433	2	N	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							
*04	7650	X	7588	-0-	-62	-0-	106	1	6966	2	Y	439	441	0			11
							33	4	483	9							
05	8215	X	3555	-0-	-4660	-0-	54	1	3466	2	Y	8	19	0			-0-
							26	4	9	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
12	7192	X	7127	-0-	-65	-0-	478	1	6223	2	N	363	366	0			15
							27	4	399	9							
01	6634	X	5419	-0-	-1215	-0-	351	1	4709	2	N	316	319	0			12
							11	4	348	9							
02	5964	X	2809	-0-	-3155	-0-	166	1	2536	2	N	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							
*04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	62	1	4063	2	Y	280	280	0			7
							19	4	308	9							
05	4464	X	2865	-0-	-1599	-0-	37	1	2341	2	Y	422	421	0			8
							23	4	464	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
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							
04	4380	X	7693	-0-	3313	-0-	606	1	6890	2	Y	166	164	0			7
							14	4	183	9							
*05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	668	1	7676	2	Y	152	153	0			6
							14	4	167	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
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							
04	6090	X	4464	-0-	-1626	-0-	356	1	4050	2	Y	45	44	0			2
							8	4	50	9							
05	6293	X	5289	-0-	-1004	-0-	402	1	4614	2	Y	241	233	0			10
							8	4	265	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
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							
04	7260	X	13745	-0-	6485	-0-	1070	1	12168	2	Y	438	429	0			18
							25	4	482	9							
05	7502	X	7154	-0-	-348	-0-	554	1	6368	2	Y	200	210	0			8
							12	4	220	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
12	T. A.		192	-0-	192	10930	13	1	174	2	N	4	6	0			-0-
							1	4	4	9							
01	11373	X	443	-0-	-10930	-0-	31	1	410	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	20	20	0			-0-
							22	9									
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	17	17	0			-0-
							5	4	19	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	1055	-0-	-8369	-0-	75	1	963	2	N	13	13	0		1
							3	4	14	9						
01	4712	X	788	-0-	-3924	-0-	26	1	345	2	N	376	362	0		15
							3	4	414	9						
02	3220	X	1301	-0-	-1919	-0-	36	1	552	2	N	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						
*04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	38	1	2531	2	Y	218	221	0		5
							13	4	240	9						
05	341	X	42	-0-	-299	-0-	10	2	1	4	Y	28	32	0		1
							31	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
12	9579	X	7608	-0-	-1971	-0-	506	1	6586	2	N	443	440	0		18
							29	4	487	9						
01	9455	X	3142	-0-	-6313	-0-	202	1	2708	2	N	205	215	0		8
							6	4	226	9						
02	8064	X	6677	-0-	-1387	-0-	403	1	6159	2	N	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						
*04	7350	X	2544	-0-	-4806	-0-	36	1	2369	2	Y	116	114	0		3
							11	4	128	9						
*05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	158	1	10081	2	Y	330	327	0		6
							81	4	363	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
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						
04	1080	X	5723	-0-	4643	-0-	444	1	5053	2	Y	195	193	0		8
							11	4	215	9						
*05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	440	1	5055	2	Y	193	193	0		8
							9	4	212	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
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						
04	0	X	3120	-0-	3120	-0-	246	1	2794	2	Y	68	67	0		3
							5	4	75	9						
*05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	488	1	5602	2	Y	35	37	0		1
							10	4	39	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
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							
04	5970	X	2914	-0-	-3056	-0-	234	1	2664	2	Y	9	10	0			-0-
							6	4	10	9							
*05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	1125	1	12921	2	Y	341	327	0			14
							24	4	375	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
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							
04	1890	X	6179	-0-	4289	-0-	92	1	6044	2	Y	15	18	0			-0-
							26	4	17	9							
*05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	91	1	5834	2	Y	-0-					-0-
							44	4									

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
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							
04	5880	X	7201	-0-	1321	-0-	1211	1	5671	2	Y	264	261	0			6
							29	4	290	9							
*05	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	2831	1	12359	2	Y	691	684	0			13
							120	4	760	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
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							
04	3840	X	3127	-0-	-713	-0-	46	1	3056	2	Y	10	12	0			-0-
							14	4	11	9							
*05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	117	1	7505	2	Y	-0-					-0-
							57	4									

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
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							
04	3390	X	4836	-0-	1446	-0-	72	1	4734	2	Y	9	10	0			-0-
							20	4	10	9							
*05	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	144	1	9191	2	Y	33	32	0			1
							70	4	36	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
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							
04	7410	X	4654	-0-	-2756	-0-	760	1	3559	2	Y	287	281	0			7
							19	4	316	9							
*05	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	2300	1	10039	2	Y	1161	1146	0			22
							106	4	1277	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
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							
04	T. A.		6244	-0-	6244	-0-	1033	1	4835	2	Y	319	319	0			8
							25	4	351	9							
05	T. A.		8502	-0-	8502	8502	1471	1	6423	2	Y	494	493	0			9
							65	4	543	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
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							
04	3300	X	9278	-0-	5978	-0-	1505	1	7047	2	Y	625	616	0			15
							38	4	688	9							
*05	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	1586	1	6923	2	Y	529	534	0			10
							69	4	582	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
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							
04	6990	X	11356	-0-	4366	-0-	1854	1	8687	2	Y	698	701	0			17
							47	4	768	9							
05	7223	X	510	-0-	-6713	-0-	93	1	407	2	Y	5	22	0			-0-
							4	4	6	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
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							
04	8910	X	10212	-0-	1302	-0-	1642	1	7689	2	Y	763	757	0			18
							42	4	839	9							
*05	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	1942	1	8477	2	Y	556	564	0			10
							83	4	612	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
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							
04	5250	X	10110	-0-	4860	-0-	1682	1	7880	2	Y	460	461	0			11
							42	4	506	9							
*05	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	2056	1	8976	2	Y	698	696	0			13
							90	4	768	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
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							
04	17100	X	18405	-0-	1305	-0-	3047	1	14274	2	Y	916	915	0			22
							76	4	1008	9							
*05	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	3352	1	14632	2	Y	646	656	0			12
							139	4	711	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	5940	X	3555	-0-		-2385	-0-	559	1	2616	2	Y	332	341	0			8
								15	4	365	9							
05	6138	X	2847	-0-		-3291	-0-	467	1	2036	2	Y	293	296	0			5
								22	4	322	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1710	X	2716	-0-		1006	-0-	476	1	2229	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
*05	8579	X	8579	-0-		-0-	-0-	1588	1	6930	2	Y	-0-					-0-
								61	4									

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	9090	X	9737	-0-		647	-0-	1576	1	7381	2	Y	673	666	0			16
								40	4	740	9							
*05	11492	X	11492	-0-		-0-	-0-	1952	1	8518	2	Y	850	850	0			16
								87	4	935	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	4230	X	3302	-0-		-928	-0-	490	1	2293	2	Y	459	453	0			11
								14	4	505	9							
05	4371	X	2665	-0-		-1706	-0-	409	1	1787	2	Y	406	409	0			8
								22	4	447	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
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							
04	11430	X	5805	-0-	-5625	-0-	355	1	5098	2	Y	310	300	0			20
							11	4	341	9							
05	6665	X	6601	-0-	-64	-0-	299	1	5971	2	Y	279	283	0			16
							24	4	307	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
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							
04	7710	X	3398	-0-	-4312	-0-	176	1	2528	2	Y	625	617	0			41
							6	4	688	9							
05	7967	X	4065	-0-	-3902	-0-	168	1	3346	2	Y	489	502	0			28
							13	4	538	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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							
04	7620	X	6319	-0-	-1301	-0-	392	1	5628	2	Y	260	256	0			17
							13	4	286	9							
05	7874	X	5997	-0-	-1877	-0-	270	1	5397	2	Y	280	281	0			16
							22	4	308	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	5850	X	6752	-0-	902	-0-	418	1	6003	2	Y	289	288	0			19
							13	4	318	9							
05	6045	X	2252	-0-	-3793	-0-	104	1	2064	2	Y	69	84	0			4
							8	4	76	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	7590	X	4269	-0-	-3321	-0-	259	1	3713	2	Y	263	257	0			17
							8	4	289	9							
05	7843	X	4972	-0-	-2871	-0-	218	1	4361	2	Y	341	338	0			20
							18	4	375	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	10530	X	10501	-0-	-29	-0-	652	1	9362	2	Y	424	418	0			28
							21	4	466	9							
05	9300	X	8981	-0-	-319	-0-	405	1	8091	2	Y	411	415	0			24
							33	4	452	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	8100	X	5976	-0-	-2124	-0-	362	1	5204	2	Y	362	368	0			24
							12	4	398	9							
05	8370	X	3909	-0-	-4461	-0-	175	1	3486	2	Y	213	225	0			12
							14	4	234	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
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							
04	1500	X	3953	-0-	2453	-0-	244	1	3502	2	Y	181	179	0			12
							8	4	199	9							
*05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	325	1	6478	2	Y	296	291	0			17
							26	4	326	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
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							
04	4950	X	5934	-0-	984	-0-	363	1	5215	2	Y	313	315	0			21
							12	4	344	9							
*05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	462	1	9223	2	Y	611	597	0			35
							37	4	672	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
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							
04	T. A.		2170	-0-	2170	-0-	140	1	2012	2	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
05	T. A.		536	-0-	536	536	25	1	507	2	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	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
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							
04	6750	X	3682	-0-	-3068	-0-	230	1	3300	2	Y	132	135	0			9
							7	4	145	9							
05	8246	X	5502	-0-	-2744	-0-	252	1	5023	2	Y	188	186	0			11
							20	4	207	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
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							
04	T. A.		3931	-0-	3931	-0-	240	1	3452	2	Y	210	211	0			14
							8	4	231	9							
05	T. A.		3056	-0-	3056	3056	136	1	2718	2	Y	174	178	0			10
							11	4	191	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
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							
04	3930	X	1938	-0-	-1992	-0-	123	1	1764	2	Y	43	53	0			3
							4	4	47	9							
05	4061	X	2679	-0-	-1382	-0-	124	1	2470	2	Y	68	67	0			4
							10	4	75	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
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							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	169	0			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	40	0			2

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
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							
04	9510	X	7217	-0-	-2293	-0-	435	1	6244	2	Y	476	466	0			31
							14	4	524	9							
05	11346	X	7944	-0-	-3402	-0-	353	1	7049	2	Y	466	470	0			27
							29	4	513	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	6362	-0-	-2628	-0-	522	1	5332	2	N	432	427	0			23
							33	4	475	9							
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	431	1	7896	2	N	575	550	0			48
							87	4	633	9							
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	227	1	6806	2	N	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							
*04	7800	X	6134	-0-	-1666	-0-	373	1	5354	2	Y	359	350	0			24
							12	4	395	9							
05	8060	X	5628	-0-	-2432	-0-	249	1	4960	2	Y	363	366	0			21
							20	4	399	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	939	1	9593	2	N	572	571	0			31
							59	4	629	9							
01	9889	X	5475	-0-	-4414	-0-	258	1	4711	2	N	414	410	0			35
							51	4	455	9							
02	6104	X	3423	-0-	-2681	-0-	104	1	3133	2	N	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							
*04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	591	1	8482	2	Y	674	660	0			44
							19	4	741	9							
*05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	292	1	5836	2	Y	335	360	0			19
							24	4	369	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	8400	X	8542	-0-	142	-0-	546	1	7474	2	Y	378	356	0			36
							106	4	416	9							
05	8680	X	8159	-0-	-521	-0-	597	1	7109	2	Y	352	351	0			37
							66	4	387	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	161	175	0			8
							18	4	177	9							
*04	7110	X	1136	-0-	-5974	-0-	66	1	945	2	Y	112	113	0			7
							2	4	123	9							
05	7347	X	891	-0-	-6456	-0-	37	1	738	2	Y	103	104	0			6
							3	4	113	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
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							
04	13740	X	4686	-0-	-9054	-0-	289	1	4151	2	Y	215	209	0			14
							9	4	237	9							
05	14198	X	2946	-0-	-11252	-0-	133	1	2657	2	Y	132	138	0			8
							11	4	145	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
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							
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	8	0			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	Y	163	156	0			8
							28	4	179	9							
*04	5370	X	5154	-0-	-216	-0-	309	1	4444	2	Y	355	340	0			23
							10	4	391	9							
05	4526	X	3653	-0-	-873	-0-	166	1	3316	2	Y	143	158	0			8
							14	4	157	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
12	7688	X	4388	-0-	-3300	-0-	375	1	3832	2	N	143	145	0			8
							24	4	157	9							
01	7688	X	4343	-0-	-3345	-0-	211	1	3871	2	N	198	189	0			17
							43	4	218	9							
02	5880	X	4258	-0-	-1622	-0-	127	1	3806	2	N	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							
*04	6270	X	5333	-0-	-937	-0-	324	1	4649	2	Y	318	315	0			21
							10	4	350	9							
*05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	222	1	4431	2	Y	272	277	0			16
							18	4	299	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
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	Y	158	154	0			8
							19	4	174	9							
*04	5250	X	3515	-0-	-1735	-0-	210	1	3023	2	Y	250	242	0			16
							7	4	275	9							
05	5425	X	4044	-0-	-1381	-0-	178	1	3568	2	Y	257	258	0			15
							15	4	283	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
12	5270	X	3813	-0-	-1457	-0-	304	1	3108	2	N	347	346	0			19
							19	4	382	9							
01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	489	1	8949	2	N	418	402	0			35
							98	4	460	9							
02	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	275	1	8244	2	N	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							
*04	9660	X	3979	-0-	-5681	-0-	243	1	3489	2	Y	217	214	0			14
							8	4	239	9							
05	10013	X	3673	-0-	-6340	-0-	166	1	3333	2	Y	145	151	0			8
							14	4	160	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
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							
04	18540	X	17887	-0-	-653	-0-	1130	1	15466	2	N	974	952	0			92
							220	4	1071	9							
05	18879	X	16354	-0-	-2525	-0-	1182	1	14073	2	N	879	880	0			91
							132	4	967	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
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							
04	5040	X	4942	-0-	-98	-0-	305	1	4179	2	N	362	347	0			34
							60	4	398	9							
*05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	400	1	4765	2	N	316	317	0			33
							45	4	348	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
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							
04	8700	X	6833	-0-	-1867	-0-	436	1	5964	2	N	316	308	0			30
							85	4	348	9							
*05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	832	1	9906	2	N	483	463	0			50
							92	4	531	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
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							
04	9660	X	8285	-0-	-1375	-0-	532	1	7289	2	N	327	336	0			31
							104	4	360	9							
*05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	574	1	6841	2	N	359	353	0			37
							64	4	395	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
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							
04	T. A.		5029	-0-	5029	-0-	306	1	4189	2	Y	431	403	0			41
							60	4	474	9							
05	T. A.		2540	-0-	2540	2540	186	1	2210	2	Y	113	142	0			12
							20	4	124	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	5160	X	2992	-0-	-2168	-0-	185	1	2529	2	Y	220	213	0			21
							36	4	242	9							
05	6169	X	5749	-0-	-420	-0-	413	1	4918	2	Y	338	324	0			35
							46	4	372	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. (I) GAS 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	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							
04	3390	X	1933	-0-	-1457	-0-	122	1	1673	2	Y	104	96	0			10
							24	4	114	9							
05	3503	X	245	-0-	-3258	-0-	18	1	213	2	Y	11	20	0			1
							2	4	12	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	6450	X	7083	-0-	633	-0-	452	1	6182	2	Y	328	316	0			31
							88	4	361	9							
05	7502	X	6969	-0-	-533	-0-	512	1	6095	2	Y	277	279	0			29
							57	4	305	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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. GAS	(I) 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	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							
04	12660	X	10232	-0-		-2428	-0-	634	1	8680	2	Y	722	713	0			68
								124	4	794	9							
05	13082	X	11589	-0-		-1493	-0-	838	1	9985	2	Y	611	616	0			63
								94	4	672	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. GAS	(I) 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	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							
04	5400	X	6711	-0-		1311	-0-	401	1	5495	2	Y	668	634	0			63
								80	4	735	9							
*05	6284	X	6284	-0-		-0-	-0-	442	1	5252	2	Y	492	504	0			51
								49	4	541	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	2370	X	3067	-0-		697	-0-	192	1	2632	2	Y	186	186	0			18
								38	4	205	9							
05	2449	X	1724	-0-		-725	-0-	118	1	1404	2	Y	172	172	0			18
								13	4	189	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	6480	X	10067	-0-		3587	-0-	665	1	9110	2	Y	148	152	0			14
								129	4	163	9							
*05	8273	X	8273	-0-		-0-	-0-	608	1	7243	2	Y	322	303	0			33
								68	4	354	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
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							
04	5610	X	5487	-0-	-123	-0-	80	1	5220	2	Y	149	150	0			4
							23	4	164	9							
*05	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	195	1	12479	2	Y	245	244	0			5
							98	4	270	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

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							
04	2490	X	4143	-0-	1653	-0-	59	1	3901	2	Y	150	158	0			4
							18	4	165	9							
05	4154	X	2988	-0-	-1166	-0-	43	1	2744	2	Y	162	163	0			3
							23	4	178	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

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							
04	300	X	2814	-0-	2514	-0-	42	1	2736	2	Y	23	23	0			1
							11	4	25	9							
*05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	33	1	2113	2	Y	115	114	0			2
							18	4	127	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

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							
04	7140	X	7438	-0-	298	-0-	103	1	6769	2	Y	485	487	0			12
							32	4	534	9							
05	7378	X	6675	-0-	-703	-0-	96	1	6130	2	Y	362	367	0			7
							51	4	398	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
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-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-					-0-
05	11284	X	4764	-0-	-6520	-0-	66	1	4224	2	Y	396	389	0			7
							38	4	436	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	25500	X	10272	-0-	-15228	-0-	139	1	9168	2	Y	836	869	0			20
							45	4	920	9							
05	26350	X	15869	-0-	-10481	-0-	221	1	14160	2	Y	1239	1236	0			23
							125	4	1363	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
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							
04	4260	X	4697	-0-	437	-0-	65	1	4239	2	Y	339	331	0			8
							20	4	373	9							
05	4588	X	282	-0-	-4306	-0-	4	1	276	2	Y	-0-	8	0			-0-
							2	4									

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
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							
04	9420	X	9298	-0-	-122	-0-	133	1	8780	2	Y	314	324	0			8
							40	4	345	9							
05	9734	X	9412	-0-	-322	-0-	136	1	8662	2	Y	493	492	0			9
							72	4	542	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	14700	X	6252	-0-	-8448	-0-	86	1	5649	2	Y	445	454	0			11
							27	4	490	9							
05	15190	X	9512	-0-	-5678	-0-	134	1	8590	2	Y	648	647	0			12
							75	4	713	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	323	-0-	-483	-0-	5	1	302	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		8	-0-	8	8	6	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	7290	X	4630	-0-	-2660	-0-	69	1	4522	2	Y	18	22	0			-0-
							19	4	20	9							
05	7843	X	5054	-0-	-2789	-0-	77	1	4841	2	Y	90	88	0			2
							37	4	99	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
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							
04	6660	X	8580	-0-	1920	-0-	118	1	7724	2	Y	637	642	0			15
							37	4	701	9							
05	7099	X	7048	-0-	-51	-0-	100	1	6383	2	Y	464	470	0			9
							55	4	510	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
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							
04	6720	X	8365	-0-	1645	-0-	113	1	7404	2	Y	738	736	0			18
							36	4	812	9							
05	7254	X	7142	-0-	-112	-0-	98	1	6313	2	Y	613	620	0			11
							57	4	674	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
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							
04	5340	X	34812	-0-	29472	-0-	503	1	33116	2	Y	949	941	0			23
							149	4	1044	9							
*05	36982	X	36982	-0-	-0-	-0-	554	1	35404	2	Y	679	689	0			13
							277	4	747	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
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							
04	15780	X	5957	-0-	-9823	-0-	81	1	5363	2	Y	442	451	0			11
							27	4	486	9							
05	16306	X	9000	-0-	-7306	-0-	126	1	8042	2	Y	692	690	0			13
							71	4	761	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
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							
04	5730	X	2936	-0-	-2794	-0-	40	1	2627	2	Y	233	246	0			6
							13	4	256	9							
05	5921	X	2474	-0-	-3447	-0-	35	1	2161	2	Y	235	237	0			4
							19	4	259	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
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							
04	7950	X	12419	-0-	4469	-0-	176	1	11575	2	Y	559	571	0			13
							53	4	615	9							
*05	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	246	1	15727	2	Y	801	799	0			15
							130	4	881	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
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-
04	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	-0-					-0-
05	11687	X	3996	-0-	-7691	-0-	57	1	3648	2	Y	236	232	0			4
							31	4	260	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	6060	X	6112	-0-	52	-0-	91	1	5966	2	Y	27	28	0			1
							25	4	30	9							
*05	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	110	1	7006	2	Y	127	126	0			2
							54	4	140	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
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							
04	11670	X	4521	-0-	-7149	-0-	62	1	4094	2	Y	314	328	0			8
							20	4	345	9							
05	12059	X	5861	-0-	-6198	-0-	83	1	5293	2	Y	399	400	0			7
							46	4	439	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

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							
04	23400	X	9372	-0-	-14028	-0-	127	1	8364	2	Y	764	790	0			18
							41	4	840	9							
05	24180	X	12711	-0-	-11469	-0-	177	1	11331	2	Y	1003	1002	0			19
							100	4	1103	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

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							
04	2100	X	4514	-0-	2414	-0-	298	1	4075	2	Y	76	79	0			7
							57	4	84	9							
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	260	1	3098	2	Y	20	25	0			2
							29	4	22	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
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							
04	6060	X	7486	-0-	1426	-0-	490	1	6703	2	Y	180	184	0			17
							95	4	198	9							
05	5704	X	3902	-0-	-1802	-0-	282	1	3362	2	Y	205	201	0			21
							32	4	226	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
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									
04	1170	X	7560	-0-	6390	-0-	508	1	6954	2	Y	-0-					-0-
							98	4									
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	276	1	3280	2	Y	-0-					-0-
							30	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
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-
04	8340	X	1631	-0-	-6709	-0-	41	1	1499	2	Y	68	62	0	4	1	2
							16	4	75	9							
05	8618	X	6000	-0-	-2618	-0-	200	1	5577	2	Y	138	137	0			3
							71	4	152	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6240	X	1235	-0-	-5005	-0-	31	1	1131	2	Y	55	51	0	3	1	1
							12	4	61	9							
05	6324	X	4618	-0-	-1706	-0-	154	1	4288	2	Y	111	110	0			2
							54	4	122	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4470	X	896	-0-	-3574	-0-	22	1	802	2	Y	57	53	0	3	1	1
							9	4	63	9							
*05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	340	1	9459	2	Y	132	131	0			2
							118	4	145	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	7050	X	9125	-0-	2075	-0-	114	1	8987	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
*05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	136	1	9482	2	Y	-0-					-0-
							34	4									

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
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							
04	9330	X	7459	-0-	-1871	-0-	93	1	7339	2	Y	6	6	0			-0-
							20	4	7	9							
05	8029	X	6244	-0-	-1785	-0-	88	1	6120	2	Y	13	12	0			1
							22	4	14	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
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									
04	15510	X	12846	-0-	-2664	-0-	161	1	12643	2	Y	7	7	0			-0-
							34	4	8	9							
05	14291	X	10673	-0-	-3618	-0-	151	1	10484	2	Y	1	1	0			-0-
							37	4	1	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	14970	X	10443	-0-	-4527	-0-	131	1	10285	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
05	14849	X	9759	-0-	-5090	-0-	138	1	9587	2	Y	-0-					-0-
							34	4									

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	8100	X	682	-0-	-7418	-0-	8	1	620	2	Y	47	50	0			2
							2	4	52	9							
05	8494	X	377	-0-	-8117	-0-	5	1	337	2	Y	30	31	0			1
							2	4	33	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	22800	X	26380	-0-	3580	-0-	329	1	25871	2	Y	99	97	0			5
							71	4	109	9							
05	23560	X	22453	-0-	-1107	-0-	315	1	21951	2	Y	96	97	0			4
							81	4	106	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	540	X	332	-0-	-208	-0-	4	1	327	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	558	X	9	-0-	-549	-0-	9	2			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 #: 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
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									
04	8820	X	9695	-0-	875	-0-	651	1	8918	2	Y	-0-					-0-
							126	4									
05	9114	X	8768	-0-	-346	-0-	673	1	8021	2	Y	-0-					-0-
							74	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
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							
04	5610	X	8969	-0-	3359	-0-	599	1	8187	2	Y	62	61	0			6
							115	4	68	9							
*05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	726	1	8648	2	Y	23	27	0			2
							80	4	25	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
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									
04	15660	X	15988	-0-	328	-0-	268	1	15631	2	Y	-0-					-0-
							89	4									
*05	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	329	1	15895	2	Y	-0-					-0-
							152	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-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
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									
04	3000	X	1513	-0-	-1487	-0-	102	1	1392	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	3100	X	858	-0-	-2242	-0-	66	1	785	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

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							
04	2070	X	7251	-0-	5181	-0-	571	1	6500	2	Y	151	145	0			6
							14	4	166	9							
*05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	633	1	7277	2	Y	127	128	0			5
							14	4	140	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

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							
04	6510	X	9919	-0-	3409	-0-	774	1	8806	2	Y	292	282	0			12
							18	4	321	9							
*05	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	1040	1	11949	2	Y	481	474	0			19
							22	4	529	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

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							
04	8340	X	6302	-0-	-2038	-0-	488	1	5557	2	Y	223	217	0			9
							12	4	245	9							
05	8618	X	8224	-0-	-394	-0-	644	1	7403	2	Y	148	151	0			6
							14	4	163	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
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							
04	15480	X	664	-0-	-14816	-0-	45	1	611	2	Y	-0-	1	0			-0-
							8	4									
05	6386	X	4399	-0-	-1987	-0-	338	1	4024	2	Y	-0-					-0-
							37	4									

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
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							
04	2550	X	11985	-0-	9435	-0-	803	1	10992	2	Y	32	29	0			3
							155	4	35	9							
*05	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	1108	1	13197	2	Y	9	11	0			1
							122	4	10	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
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							
04	19470	X	15159	-0-	-4311	-0-	992	1	13577	2	Y	362	340	0			34
							192	4	398	9							
05	23684	X	13221	-0-	-10463	-0-	998	1	11885	2	Y	207	220	0			21
							110	4	228	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
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							
04	23040	X	16214	-0-	-6826	-0-	1295	1	14734	2	Y	140	139	0			6
							31	4	154	9							
05	23808	X	16131	-0-	-7677	-0-	1288	1	14798	2	Y	16	21	0			1
							27	4	18	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12300	X	12495	-0-	195	-0-	840	1	11493	2	Y	-0-					-0-
							162	4									
05	12710	X	11760	-0-	-950	-0-	903	1	10758	2	Y	-0-					-0-
							99	4									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	15990	X	7323	-0-	-8667	-0-	564	1	6417	2	Y	299	298	0			12
							13	4	329	9							
05	16523	X	14018	-0-	-2505	-0-	1078	1	12382	2	Y	486	478	0			20
							23	4	535	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5370	X	30	-0-	-5340	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

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

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12900	X	10299	-0-		-2601	-0-	173	1	10067	2	Y	2	2	0			-0-
								57	4	2	9							
05	5394	X	1	-0-		-5393	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	5280	X	1962	-0-		-3318	-0-	27	1	1774	2	Y	138	145	0			3
								9	4	152	9							
05	5456	X	2514	-0-		-2942	-0-	36	1	2270	2	Y	172	172	0			3
								19	4	189	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	T. A.		13761	-0-		13761	-0-	876	1	12588	2	Y	244	239	0			16
								29	4	268	9							
05	T. A.		14621	-0-		14621	14621	679	1	13560	2	Y	297	296	0			17
								55	4	327	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	39870	X	20895	-0-		-18975	-0-	1322	1	18991	2	Y	490	493	0			32
								43	4	539	9							
05	40269	X	29185	-0-		-11084	-0-	1351	1	26989	2	Y	668	662	0			38
								110	4	735	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
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							
04	6870	X	11258	-0-	4388	-0-	138	1	10831	2	Y	233	231	0			12
							33	4	256	9							
*05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	140	1	9742	2	Y	212	215	0			9
							42	4	233	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
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							
04	7230	X	13508	-0-	6278	-0-	226	1	13192	2	Y	14	13	0			2
							75	4	15	9							
*05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	157	1	7608	2	Y	6	7	0			1
							73	4	7	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
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									
04	14040	X	14574	-0-	534	-0-	244	1	14249	2	Y	-0-					-0-
							81	4									
*05	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	319	1	15380	2	Y	-0-					-0-
							147	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
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							
04	26310	X	25016	-0-	-1294	-0-	1577	1	22668	2	Y	654	644	0			43
							52	4	719	9							
05	27187	X	22738	-0-	-4449	-0-	1054	1	21055	2	Y	494	509	0			28
							86	4	543	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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							
04	13440	X	13372	-0-		-68	-0-	829	1	11916	2	Y	545	534	0			36
								27	4	600	9							
*05	14270	X	14270	-0-		-0-	-0-	653	1	13046	2	Y	471	480	0			27
								53	4	518	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
04	7440	X	13713	-0-		6273	-0-	867	1	12447	2	Y	337	330	0			22
								28	4	371	9							
*05	12730	X	12730	-0-		-0-	-0-	590	1	11792	2	Y	273	279	0			16
								48	4	300	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
04	15720	X	17921	-0-		2201	-0-	1136	1	16327	2	Y	383	375	0			25
								37	4	421	9							
*05	15628	X	15628	-0-		-0-	-0-	719	1	14367	2	Y	439	439	0			25
								59	4	483	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
04	38340	X	34614	-0-		-3726	-0-	2194	1	31535	2	Y	739	725	0			49
								72	4	813	9							
05	38409	X	32446	-0-		-5963	-0-	1519	1	30331	2	Y	430	454	0			25
								123	4	473	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
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							
04	T. A.		11450	-0-	11450	-0-	724	1	10406	2	Y	269	259	0			18
							24	4	296	9							
05	T. A.		11393	-0-	11393	11393	530	1	10590	2	Y	209	215	0			12
							43	4	230	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

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							
04	480	X	1567	-0-	1087	-0-	24	1	1512	2	Y	23	23	0			1
							6	4	25	9							
*05	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	256	1	16413	2	Y	731	718	0			14
							135	4	804	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

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							
04	39900	X	53853	-0-	13953	-0-	779	1	51322	2	Y	1384	1382	0			33
							230	4	1522	9							
*05	42804	X	42804	-0-	-0-	-0-	636	1	40637	2	Y	1099	1112	0			20
							322	4	1209	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

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							
04	8850	X	5818	-0-	-3032	-0-	391	1	5352	2	N	-0-					-0-
							75	4									
05	7347	X	5079	-0-	-2268	-0-	390	1	4646	2	N	-0-					-0-
							43	4									

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
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							
04	12150	X	8748	-0-	-3402	-0-	551	1	7913	2	Y	242	237	0			16
							18	4	266	9							
05	12090	X	9800	-0-	-2290	-0-	459	1	9169	2	Y	123	132	0			7
							37	4	135	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
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							
04	23850	X	25915	-0-	2065	-0-	2064	1	23486	2	Y	287	278	0			12
							49	4	316	9							
05	23498	X	19228	-0-	-4270	-0-	1519	1	17454	2	Y	202	206	0			8
							33	4	222	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
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							
04	20370	X	19569	-0-	-801	-0-	282	1	18516	2	Y	625	625	0			15
							83	4	688	9							
05	21049	X	18607	-0-	-2442	-0-	276	1	17606	2	Y	532	537	0			10
							140	4	585	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
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-
04	T. A.		1092	-0-	1092	-0-	16	1	1039	2	Y	30	29	0			1
							4	4	33	9							
05	T. A.		3876	-0-	3876	3876	58	1	3723	2	Y	60	60	0			1
							29	4	66	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.		2303	-0-	2303	2303	35	1	2209	2	Y	38	37	0			1
							17	4	42	9							

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

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							
04	20910	X	16251	-0-	-4659	-0-	235	1	15486	2	Y	418	424	0			10
							70	4	460	9							
05	21607	X	16648	-0-	-4959	-0-	247	1	15789	2	Y	442	444	0			8
							126	4	486	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

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							
04	44190	X	41119	-0-	-3071	-0-	594	1	39105	2	Y	1131	1134	0			27
							176	4	1244	9							
05	45663	X	39551	-0-	-6112	-0-	595	1	37992	2	Y	608	624	0			11
							295	4	669	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

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							
04	2370	X	31593	-0-	29223	-0-	462	1	30423	2	Y	522	523	0			13
							134	4	574	9							
*05	32809	X	32809	-0-	-0-	-0-	488	1	31172	2	Y	820	818	0			15
							247	4	902	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	50820	X	57073	-0-	6253	-0-	790	1	51983	2	Y	3684	3672	0			88
							248	4	4052	9							
05	85932	X	40153	-0-	-45779	-0-	598	1	38230	2	Y	930	1001	0			17
							302	4	1023	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	62970	X	59771	-0-	-3199	-0-	850	1	55928	2	Y	2487	2490	0			60
							257	4	2736	9							
*05	70808	X	70808	-0-	-0-	-0-	1043	1	66610	2	Y	2381	2397	0			44
							536	4	2619	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	45030	X	37512	-0-	-7518	-0-	527	1	34677	2	Y	1951	1949	0			47
							162	4	2146	9							
05	46531	X	37139	-0-	-9392	-0-	538	1	34363	2	Y	1775	1789	0			33
							285	4	1953	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	36720	X	36588	-0-	-132	-0-	531	1	34946	2	Y	868	870	0			21
							156	4	955	9							
05	37944	X	37174	-0-	-770	-0-	558	1	35652	2	Y	624	633	0			12
							278	4	686	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

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							
04	T. A.		56833	-0-	56833	-0-	822	1	54085	2	Y	1531	1536	0			37
							242	4	1684	9							
05	T. A.		50000	-0-	50000	50000	760	1	48539	2	Y	301	332	0			6
							370	4	331	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

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							
04	22950	X	54021	-0-	31071	-0-	768	1	50535	2	Y	2260	2259	0			54
							232	4	2486	9							
*05	64815	X	64815	-0-	-0-	-0-	956	1	61073	2	Y	2086	2101	0			39
							491	4	2295	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

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							
04	67050	X	68584	-0-	1534	-0-	982	1	64639	2	Y	2426	2430	0			58
							294	4	2669	9							
*05	69647	X	69647	-0-	-0-	-0-	1038	1	66318	2	Y	1607	1635	0			30
							523	4	1768	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	57690	X	53495	-0-	-4195	-0-	764	1	50282	2	Y	2018	2037	0			48
							229	4	2220	9							
05	59613	X	53592	-0-	-6021	-0-	787	1	50252	2	Y	1951	1963	0			36
							407	4	2146	9							

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
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							
04	2730	X	23417	-0-	20687	-0-	312	1	20505	2	Y	2270	2254	0			54
							103	4	2497	9							
05	24087	X	22252	-0-	-1835	-0-	319	1	20383	2	Y	1253	1284	0			23
							172	4	1378	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
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							
04	3240	X	5225	-0-	1985	-0-	77	1	5098	2	Y	25	28	0			1
							22	4	28	9							
*05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	101	1	6444	2	Y	82	81	0			2
							50	4	90	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
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							
04	15030	X	8908	-0-	-6122	-0-	130	1	8575	2	Y	150	150	0			4
							38	4	165	9							
05	24614	X	8511	-0-	-16103	-0-	128	1	8197	2	Y	111	113	0			2
							64	4	122	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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							
04	61680	X	54090	-0-	-7590	-0-	763	1	50230	2	Y	2604	2624	0			62
							233	4	2864	9							
05	63736	X	57536	-0-	-6200	-0-	850	1	54325	2	Y	1751	1781	0			32
							435	4	1926	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516859	X	118192	-0-	-398667	-0-	3882	1	104991	2	Y	7277	7453	0			89
							1314	4	8005	9							
01	211513	X	74824	-0-	-136689	-0-	3909	1	65278	2	Y	3960	3924	0			125
							1281	4	4356	9							
02	191044	X	96746	-0-	-94298	-0-	6375	1	85865	2	Y	3603	3624	0			104
							543	4	3963	9							
03	211513	X	76977	-0-	-134536	-0-	5382	1	65252	2	Y	5603	5586	0			121
							180	4	6163	9							
04	78540	X	74386	-0-	-4154	-0-	5510	1	62704	2	Y	5490	5390	0			221
							133	4	6039	9							
05	81158	X	68806	-0-	-12352	-0-	5109	1	58693	2	Y	4450	4491	0			180
							109	4	4895	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	50640	X	44275	-0-	-6365	-0-	630	1	41429	2	Y	1842	1841	0			44
							190	4	2026	9							
05	52328	X	47028	-0-	-5300	-0-	690	1	44072	2	Y	1735	1747	0			32
							357	4	1909	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	14760	X	11143	-0-	-3617	-0-	154	1	10123	2	Y	744	744	0			18
							48	4	818	9							
05	15252	X	10221	-0-	-5031	-0-	144	1	9243	2	Y	685	690	0			13
							80	4	754	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	38460	X	43538	-0-	5078	-0-	615	1	40468	2	Y	2061	2043	0			49
							188	4	2267	9							
*05	43378	X	43378	-0-	-0-	-0-	639	1	40833	2	Y	1434	1456	0			27
							329	4	1577	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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							
04	41370	X	27420	-0-	-13950	-0-	385	1	25308	2	Y	1463	1479	0			35
							118	4	1609	9							
*05	49356	X	49356	-0-	-0-	-0-	717	1	45812	2	Y	2226	2220	0			41
							378	4	2449	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 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
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-
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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							
04	83850	X	84551	-0-	701	-0-	1183	1	77848	2	Y	4685	4672	0			112
							366	4	5154	9							
05	86645	X	84978	-0-	-1667	-0-	1229	1	78480	2	Y	4197	4231	0			78
							652	4	4617	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	44670	X	42877	-0-	-1793	-0-	601	1	39498	2	Y	2357	2359	0			57
							185	4	2593	9							
05	48360	X	46551	-0-	-1809	-0-	674	1	43019	2	Y	2274	2289	0			42
							357	4	2501	9							

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	97170	X	87670	-0-	-9500	-0-	1290	1	84930	2	Y	981	1061	0			24
							371	4	1079	9							
05	100409	X	93388	-0-	-7021	-0-	1395	1	89053	2	Y	2036	2022	0			38
							700	4	2240	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

12	70897	X	54989	-0-	-15908	-0-	3702	1	48192	2	N	2627	2640	0			106
							205	4	2890	9							
01	68231	X	42437	-0-	-25794	-0-	2805	1	37660	2	N	1716	1755	0			67
							84	4	1888	9							
02	61628	X	-0-	-0-	-61628	-0-					N	-0-	67	0			-0-
03	68231	X	-0-	-0-	-68231	-0-					Y	-0-					-0-
*04	53220	X	6567	-0-	-46653	-0-	93	1	6152	2	Y	266	260	0			6
							29	4	293	9							
05	54994	X	51367	-0-	-3627	-0-	761	1	48578	2	Y	1492	1470	0			28
							387	4	1641	9							

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

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							
04	77040	X	39575	-0-	-37465	-0-	562	1	37004	2	Y	1672	1702	0			40
							170	4	1839	9							
05	79608	X	62188	-0-	-17420	-0-	906	1	57895	2	Y	2647	2638	0			49
							475	4	2912	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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							
04	64590	X	64072	-0-	-518	-0-	905	1	59559	2	Y	3029	3031	0			73
							276	4	3332	9							
05	68665	X	58586	-0-	-10079	-0-	852	1	54414	2	Y	2611	2636	0			48
							448	4	2872	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

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							
04	124890	X	121375	-0-	-3515	-0-	1485	1	116739	2	Y	2541	2487	0			130
							356	4	2795	9							
05	129053	X	98497	-0-	-30556	-0-	1365	1	95100	2	Y	1494	1561	0			63
							389	4	1643	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

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							
04	196890	X	173636	-0-	-23254	-0-	2168	1	170351	2	Y	592	626	0			30
							466	4	651	9							
05	203453	X	114845	-0-	-88608	-0-	1597	1	111276	2	Y	1390	1361	0			59
							443	4	1529	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 #: 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
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							
04	130350	X	104485	-0-	-25865	-0-	1279	1	100493	2	Y	2188	2166	0			112
							306	4	2407	9							
05	134695	X	88274	-0-	-46421	-0-	1223	1	85232	2	Y	1336	1392	0			56
							349	4	1470	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
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							
04	68490	X	87307	-0-	18817	-0-	1232	1	81050	2	Y	4226	4248	0			101
							376	4	4649	9							
*05	87576	X	87576	-0-	-0-	-0-	1258	1	80346	2	Y	4815	4827	0			89
							675	4	5297	9							

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
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							
04	9090	X	19318	-0-	10228	-0-	274	1	18015	2	Y	860	859	0			21
							83	4	946	9							
*05	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	262	1	16741	2	Y	1027	1029	0			19
							141	4	1130	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
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							
04	18240	X	30466	-0-	12226	-0-	437	1	28775	2	Y	1021	1016	0			24
							131	4	1123	9							
05	31310	X	28594	-0-	-2716	-0-	425	1	27140	2	Y	740	750	0			14
							215	4	814	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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							
04	75540	X	73169	-0-	-2371	-0-	1036	1	68175	2	Y	3312	3313	0			79
							315	4	3643	9							
05	77376	X	72409	-0-	-4967	-0-	1058	1	67569	2	Y	2936	2961	0			54
							552	4	3230	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
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-
04	48780	X	-0-	-0-	-48780	-0-					Y	-0-					-0-
05	50406	X	22551	-0-	-27855	-0-	709	1	19724	2	Y	1692	1660	0			32
							257	4	1861	9							

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
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							
04	86490	X	48962	-0-	-37528	-0-	1234	1	44766	2	Y	2272	2101	0	641	1	51
							463	4	2499	9							
05	89373	X	74485	-0-	-14888	-0-	2427	1	67579	2	Y	3287	3276	0			62
							863	4	3616	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
12	592385	X	118846	-0-	-473539	-0-	4003	1	108256	2	Y	4757	4871	0			58
							1354	4	5233	9							
01	90087	X	90087	-0-	-0-	-0-	4781	1	79846	2	Y	3540	3486	0			112
							1566	4	3894	9							
02	92464	X	92464	-0-	-0-	-0-	6065	1	81693	2	Y	3808	3810	0			110
							517	4	4189	9							
03	79903	X	79903	-0-	-0-	-0-	5827	1	70643	2	Y	2954	3000	0			64
							184	4	3249	9							
04	0	X	79019	-0-	79019	-0-	6148	1	69961	2	Y	2512	2475	0			101
							147	4	2763	9							
*05	71702	X	71702	-0-	-0-	-0-	5524	1	63465	2	Y	2359	2365	0			95
							118	4	2595	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	0	W	148181	-0-	148181	609043	4913	1	132861	2	Y	7950	8140	0			98
							1662	4	8745	9							
01	0	W	109296	-0-	109296	718339	5721	1	95540	2	Y	5600	5521	0			177
							1875	4	6160	9							
02	0	W	104065	-0-	104065	822404	6473	1	87184	2	Y	8956	8874	0			259
							556	4	9852	9							
03	0	W	107589	-0-	107589	929993	7530	1	91281	2	Y	7752	7844	0			167
							251	4	8527	9							
04	0	W	103164	-0-	103164	-0-	7761	1	88307	2	Y	6282	6196	0			253
							186	4	6910	9							
*05	96981	X	96981	-0-	-0-	-0-	7214	1	82876	2	Y	6124	6130	0			247
							155	4	6736	9							

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
12	403382	X	82015	-0-	-321367	-0-	2686	1	72648	2	Y	5247	5367	0			65
							909	4	5772	9							
01	188201	X	54745	-0-	-133456	-0-	2837	1	47372	2	Y	3278	3239	0			104
							930	4	3606	9							
02	169988	X	78925	-0-	-91063	-0-	5054	1	68070	2	Y	4881	4844	0			141
							432	4	5369	9							
03	188201	X	69419	-0-	-118782	-0-	4905	1	59471	2	Y	4437	4482	0			96
							162	4	4881	9							
04	82050	X	57118	-0-	-24932	-0-	4274	1	48629	2	Y	3739	3685	0			150
							102	4	4113	9							
*05	61449	X	61449	-0-	-0-	-0-	4545	1	52208	2	Y	4181	4162	0			169
							97	4	4599	9							

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
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							
04	157260	X	105906	-0-	-51354	-0-	1301	1	102258	2	Y	1856	1844	0			95
							305	4	2042	9							
05	162502	X	123973	-0-	-38529	-0-	1707	1	118917	2	Y	2581	2567	0			109
							510	4	2839	9							

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. (I) GAS 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	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							
04	158520	X	105069	-0-	-53451	-0-	1296	1	101891	2	Y	1441	1453	0			74
							297	4	1585	9							
05	163804	X	122648	-0-	-41156	-0-	1695	1	118109	2	Y	2137	2121	0			90
							493	4	2351	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 #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	151560	X	145918	-0-	-5642	-0-	1828	1	143626	2	Y	72	107	0			4
							385	4	79	9							
05	156612	X	97419	-0-	-59193	-0-	1356	1	94462	2	Y	1115	1072	0			47
							374	4	1227	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. (I) GAS 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	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							
04	208860	X	189367	-0-	-19493	-0-	2325	1	182719	2	Y	3433	3348	0			176
							547	4	3776	9							
05	215822	X	151553	-0-	-64269	-0-	2115	1	147363	2	Y	1367	1485	0			58
							571	4	1504	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. (I) GAS 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	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							
04	175860	X	159498	-0-	-16362	-0-	1935	1	152066	2	Y	4557	4464	0			233
							484	4	5013	9							
05	181722	X	158687	-0-	-23035	-0-	2184	1	152166	2	Y	3348	3440	0			141
							654	4	3683	9							

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
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							
04	149010	X	124371	-0-	-24639	-0-	1493	1	117353	2	Y	4665	4568	0			239
							393	4	5132	9							
05	153977	X	90109	-0-	-63868	-0-	1217	1	84798	2	Y	3345	3443	0			141
							414	4	3680	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 #: 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
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							
04	125460	X	109102	-0-	-16358	-0-	1312	1	103141	2	Y	3915	3842	0			200
							342	4	4307	9							
05	129642	X	83782	-0-	-45860	-0-	1126	1	78498	2	Y	3421	3477	0			144
							395	4	3763	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
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							
04	154560	X	83991	-0-	-70569	-0-	1030	1	80991	2	Y	1569	1550	0			80
							244	4	1726	9							
05	159712	X	74724	-0-	-84988	-0-	1042	1	72622	2	Y	706	756	0			30
							283	4	777	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
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							
04	153270	X	134883	-0-	-18387	-0-	1638	1	128635	2	Y	3820	3772	0			196
							408	4	4202	9							
05	158379	X	113054	-0-	-45325	-0-	1535	1	106974	2	Y	3673	3714	0			155
							505	4	4040	9							

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
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							
04	121680	X	115466	-0-	-6214	-0-	1862	1	108552	2	Y	4017	4005	0			493
							633	4	4419	9							
05	125736	X	100841	-0-	-24895	-0-	1953	1	94145	2	Y	3476	3539	0			430
							919	4	3824	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 #: 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
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							
04	141540	X	129612	-0-	-11928	-0-	2121	1	123629	2	Y	2863	2926	0			351
							713	4	3149	9							
05	146258	X	107369	-0-	-38889	-0-	2112	1	101902	2	Y	2154	2239	0			266
							986	4	2369	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
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							
04	118920	X	110331	-0-	-8589	-0-	1778	1	103639	2	Y	3917	3949	0			481
							605	4	4309	9							
05	122884	X	87384	-0-	-35500	-0-	1699	1	81956	2	Y	2664	2816	0			329
							799	4	2930	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
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							
04	124950	X	117847	-0-	-7103	-0-	1683	1	110779	2	Y	4435	4416	0			106
							506	4	4879	9							
05	129115	X	113281	-0-	-15834	-0-	1672	1	106782	2	Y	3609	3648	0			67
							857	4	3970	9							

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. (I) GAS 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	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							
04	201450	X	178260	-0-	-23190	-0-	2534	1	166756	2	Y	7458	7433	0			179
							766	4	8204	9							
05	208165	X	175130	-0-	-33035	-0-	2565	1	163817	2	Y	6742	6796	0			125
							1332	4	7416	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 #: 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
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							
04	217350	X	207107	-0-		-10243	-0-	2920	1	192191	2	Y	10094	10088	0			242
								893	4	11103	9							
05	224595	X	208564	-0-		-16031	-0-	3026	1	193259	2	Y	9711	9773	0			180
								1597	4	10682	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
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							
04	377700	X	197227	-0-		-180473	-0-	2885	1	189846	2	Y	3327	3343	0			80
								836	4	3660	9							
05	339326	X	220815	-0-		-118511	-0-	3319	1	212033	2	Y	3468	3484	0			64
								1648	4	3815	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
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							
04	269280	X	179842	-0-		-89438	-0-	2549	1	167765	2	Y	7958	7930	0			191
								774	4	8754	9							
05	247225	X	186655	-0-		-60570	-0-	2726	1	174129	2	Y	7615	7665	0			141
								1423	4	8377	9							

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. GAS	(I) 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	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							
04	281730	X	182492	-0-		-99238	-0-	2623	1	172619	2	Y	5882	5855	0			141
								780	4	6470	9							
05	291121	X	168634	-0-		-122487	-0-	2490	1	159044	2	Y	5295	5338	0			98
								1275	4	5825	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
04	112437	X	229033	-0-	116596	-0-	3272	1	215338	2	Y	8583	8577	0			206
							982	4	9441	9							
05	387283	X	257165	-0-	-130118	-0-	3790	1	242032	2	Y	8542	8590	0			158
							1947	4	9396	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
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							
04	104913	X	249536	-0-	144623	-0-	3577	1	235424	2	Y	8606	8641	0			206
							1068	4	9467	9							
05	361367	X	211094	-0-	-150273	-0-	3107	1	198448	2	Y	7217	7289	0			134
							1600	4	7939	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
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							
04	131148	X	243338	-0-	112190	-0-	3514	1	231338	2	Y	6770	6814	0			162
							1039	4	7447	9							
05	380556	X	233250	-0-	-147306	-0-	3416	1	218234	2	Y	8932	8928	0			166
							1775	4	9825	9							

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
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							
04	2352857	X	261771	-0-	-2091086	-0-	3700	1	243547	2	Y	12178	12181	0			292
							1128	4	13396	9							
05	492683	X	248190	-0-	-244493	-0-	3641	1	232581	2	Y	9165	9287	0			170
							1886	4	10082	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 #: 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
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							
04	1615982	X	191232	-0-	-1424750	-0-	2787	1	183410	2	Y	3839	3905	0			92
							812	4	4223	9							
05	326771	X	161024	-0-	-165747	-0-	2414	1	154195	2	Y	2919	2957	0			54
							1204	4	3211	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
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							
04	547770	X	321859	-0-	-225911	-0-	4645	1	305717	2	Y	9203	9246	0			221
							1374	4	10123	9							
05	566029	X	286172	-0-	-279857	-0-	4250	1	271495	2	Y	7520	7602	0			139
							2155	4	8272	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
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							
04	507090	X	255003	-0-	-252087	-0-	3722	1	244949	2	Y	4772	4788	0			114
							1083	4	5249	9							
05	523993	X	243349	-0-	-280644	-0-	3652	1	233267	2	Y	4193	4229	0			78
							1818	4	4612	9							

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
*12	532146	X	158066	-0-	-374080	-0-	1691	1	149150	2	Y	6221	6197	0			104
							382	4	6843	9							
*01	532146	X	172978	-0-	-359168	-0-	1971	1	166075	2	Y	3823	3850	0			77
							727	4	4205	9							
*02	480648	X	132882	-0-	-347766	-0-	2042	1	126407	2	Y	3633	3626	0			84
							437	4	3996	9							
*03	532146	X	143261	-0-	-388885	-0-	1417	1	137718	2	Y	3485	3487	0			82
							292	4	3834	9							
*04	117605	X	117605	-0-	-0-	-0-	1710	1	112586	2	Y	2553	2574	0			61
							501	4	2808	9							
*05	172980	X	55394	-0-	-117586	-0-	820	1	52364	2	Y	1629	1660	0			30
							418	4	1792	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 #: 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
*12	430807	X	210082	-0-	-220725	-0-	2319	1	204566	2	Y	2457	2517	0			41
							494	4	2703	9							
*01	430807	X	167730	-0-	-263077	-0-	1929	1	162579	2	Y	2290	2285	0			46
							703	4	2519	9							
*02	389116	X	167848	-0-	-221268	-0-	2624	1	162414	2	Y	2082	2080	0			48
							520	4	2290	9							
*03	430807	X	189133	-0-	-241674	-0-	1893	1	183930	2	Y	2679	2664	0			63
							363	4	2947	9							
*04	162763	X	162763	-0-	-0-	-0-	2394	1	157570	2	Y	1918	1935	0			46
							689	4	2110	9							
*05	210087	X	166510	-0-	-43577	-0-	2508	1	160179	2	Y	2348	2350	0			44
							1240	4	2583	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
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							
04	237570	X	155856	-0-	-81714	-0-	2264	1	148981	2	Y	3589	3588	0			86
							663	4	3948	9							
05	245489	X	149795	-0-	-95694	-0-	2240	1	143059	2	Y	3067	3096	0			57
							1122	4	3374	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		502098	-0-	502098	551192	9035	1	475191	2	Y	14097	13844	0			297
							2365	4	15507	9							
07	0		477783	-0-	477783	1028975	8674	1	449264	2	Y	17146	17049	0			394
							984	4	18861	9							
*08	0	W	399912	-0-	399912	1428887	6161	1	378963	2	Y	12712	12844	0			262
							805	4	13983	9							
*09	0	W	239679	-0-	239679	1668566	3349	1	227072	2	Y	7632	7717	0			177
							863	4	8395	9							
*10	0	W	261065	-0-	261065	1929631	3231	1	248821	2	Y	7669	7666	0			180
							577	4	8436	9							
*11	0	W	185486	-0-	185486	2115117	1752	1	178538	2	Y	4368	4464	0	13	1	71
							391	4	4805	9							
*12	0	W	124047	-0-	124047	2239164	1305	1	115124	2	Y	6649	6609	0			111
							304	4	7314	9							
*01	0	W	163735	-0-	163735	2402899	1873	1	157909	2	Y	2968	3019	0			60
							688	4	3265	9							
*02	0	W	133656	-0-	133656	2536555	2075	1	128442	2	Y	2468	2471	0			57
							424	4	2715	9							
*03	0	W	110574	-0-	110574	2647129	1103	1	107169	2	Y	1896	1909	0			44
							216	4	2086	9							
*04	0	W	111962	-0-	111962	2759091	1642	1	108085	2	Y	1600	1606	0			38
							475	4	1760	9							
*05	0	W	196344	-0-	196344	2955435	2964	1	189306	2	Y	2376	2370	0			44
							1460	4	2614	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		259498	-0-	259498	259498	2443	1	248935	2	Y	6879	6768	0			111
							553	4	7567	9							
*12	0		332311	-0-	332311	591809	3613	1	318679	2	Y	8388	8358	0			141
							792	4	9227	9							
*01	0		311209	-0-	311209	903018	3530	1	297510	2	Y	8053	8032	0			162
							1311	4	8858	9							
*02	0		253251	-0-	253251	1156269	3917	1	242499	2	Y	5473	5508	0			127
							815	4	6020	9							
*03	1394654	X	238385	-0-	-1156269	-0-	2363	1	229672	2	Y	5335	5337	0			125
							481	4	5869	9							
*04	243690	X	205296	-0-	-38394	-0-	2994	1	197066	2	Y	3967	3997	0			95
							872	4	4364	9							
*05	251813	X	190540	-0-	-61273	-0-	2850	1	182046	2	Y	3834	3858	0			71
							1427	4	4217	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

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							
04	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	102	1	1645	2	Y	41	28	1			20
							6	4	45	9							
05	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	99	1	1625	2	Y	12	27	1			5
							12	4	13	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

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							
04	2910	X	2587	-0-	-323	-0-	148	1	2377	2	Y	48	51	1			16
							9	4	53	9							
05	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	150	1	2466	2	Y	56	57	1			15
							19	4	62	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

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							
04	7140	X	5941	-0-	-1199	-0-	338	1	5441	2	N	129	127	1			36
							20	4	142	9							
05	6758	X	6363	-0-	-395	-0-	352	1	5788	2	N	163	151	1			48
							44	4	179	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	5250	X	5970	-0-	720	-0-	338	1	5439	2	Y	157	163	1			43
							20	4	173	9							
05	5425	X	5046	-0-	-379	-0-	283	1	4666	2	Y	55	74	1			24
							36	4	61	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
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							
04	3690	X	3297	-0-	-393	-0-	191	1	3072	2	Y	21	20	1			6
							11	4	23	9							
05	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	196	1	3220	2	Y	18	17	1			7
							25	4	20	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	8040	X	7459	-0-	-581	-0-	427	1	6869	2	Y	125	139	1			27
							25	4	138	9							
05	8680	X	8255	-0-	-425	-0-	460	1	7568	2	Y	154	119	1			62
							58	4	169	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
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							
04	8340	X	7443	-0-	-897	-0-	426	1	6864	2	Y	116	117	1			34
							25	4	128	9							
05	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	443	1	7292	2	Y	130	123	1			41
							56	4	143	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	5280	X	4675	-0-	-605	-0-	270	1	4343	2	Y	42	43	1			12
							16	4	46	9							
05	5146	X	4772	-0-	-374	-0-	269	1	4425	2	Y	40	37	1			15
							34	4	44	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
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							
04	2130	N	1677	-0-	-453	-0-	95	1	1536	2	Y	36	37	1			10
							6	4	40	9							
05	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	97	1	1590	2	Y	39	36	1			13
							12	4	43	9							

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
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							
04	1800	N	1848	-0-	48	-0-	99	1	1594	2	Y	135	112	1			39
							6	4	149	9							
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	99	1	1632	2	Y	115	125	1			29
							13	4	127	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
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							
04	2400	N	1663	-0-	-737	-0-	94	1	1513	2	Y	45	48	1			13
							6	4	50	9							
05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	98	1	1619	2	Y	45	42	1			16
							12	4	50	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
04	1590	N	1190	-0-	-400	-0-	68	1	1087	2	Y	28	29	1		7
							4	4	31	9						
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	68	1	1124	2	Y	21	20	1		8
							9	4	23	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
04	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	211	1	3399	2	Y	205	229	1		53
							12	4	226	9						
05	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	212	1	3498	2	Y	264	220	1		97
							27	4	290	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
04	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	151	1	2429	2	Y	92	81	1		28
							9	4	101	9						
05	3596	X	2535	-0-	-1061	-0-	139	1	2294	2	Y	76	77	1		27
							18	4	84	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
04	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	158	1	2544	2	Y	66	92	1		14
							9	4	73	9						
05	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	160	1	2637	2	Y	40	39	1		15
							20	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 #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

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
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							
04	4500	X	3964	-0-	-536	-0-	222	1	3569	2	Y	145	142	1			38
							13	4	160	9							
05	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	221	1	3632	2	Y	151	132	1			57
							28	4	166	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

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
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							
04	5460	X	4786	-0-	-674	-0-	273	1	4397	2	Y	91	106	1			22
							16	4	100	9							
05	5239	X	4936	-0-	-303	-0-	275	1	4532	2	Y	85	77	1			30
							35	4	94	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

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
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							
04	5880	X	5122	-0-	-758	-0-	283	1	4554	2	Y	244	286	1			45
							17	4	268	9							
05	5611	X	5240	-0-	-371	-0-	281	1	4627	2	Y	269	213	1			101
							36	4	296	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

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
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							
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	99	1	1590	2	Y	92	110	1			21
							6	4	101	9							
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	101	1	1670	2	Y	121	104	1			38
							13	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 #: 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
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							
04	5160	X	4466	-0-	-694	-0-	255	1	4107	2	Y	81	83	1			25
							15	4	89	9							
*05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	313	1	5153	2	Y	89	86	1			28
							40	4	98	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
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							
04	3420	X	3284	-0-	-136	-0-	184	1	2957	2	Y	120	125	1			33
							11	4	132	9							
*05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	199	1	3276	2	Y	114	104	1			43
							25	4	125	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	3510	X	3054	-0-	-456	-0-	173	1	2787	2	Y	76	70	1			24
							10	4	84	9							
05	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	168	1	2765	2	Y	83	76	1			31
							21	4	91	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
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							
04	3960	X	4163	-0-	203	-0-	229	1	3690	2	Y	209	212	1			53
							14	4	230	9							
*05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	230	1	3784	2	Y	115	129	1			39
							29	4	127	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	107	1	1730	2	N	30	31	1			9
							6	4	33	9							
05	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	106	1	1745	2	N	28	27	1			10
							13	4	31	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

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							
04	3870	X	3291	-0-	-579	-0-	189	1	3043	2	N	44	46	1			12
							11	4	48	9							
05	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	189	1	3108	2	N	41	39	1			14
							24	4	45	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

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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	3	4	9	Y	4	4	1			4
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	3	3	9	Y	3	3	1			4
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	Y	2	2	1			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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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
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	#	1815	-0-	-975	-0-	1815	2			N	-0-					83
04	2700	#	1537	-0-	-1163	-0-	1537	2			N	-0-					83
05	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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
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-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	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
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-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
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-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

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
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	3			Y	-0-					55
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

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
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			Y	-0-					27
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

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
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			Y	-0-					27
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

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
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					28
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

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
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					14
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					10
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					22
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

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
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					28
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

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
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					15
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

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
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					13
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	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

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
04	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	7	1	2490	2	N	-0-					50
05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	29	1	2947	2	N	-0-					50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

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-
04	2550	N	2274	-0-	-276	-0-	190	1	2084	2	N	-0-					-0-
*05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	195	1	2735	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	2	1	694	2	N	-0-			-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	957	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
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-
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	2	1	697	2	N	-0-			-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	8	1	823	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
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-
04	990	N	1007	-0-	17	-0-	3	1	1004	2	N	-0-			-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	900	N	682	-0-	-218	-0-	2	1	680	2	N	-0-			-0-
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	10	1	1062	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
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-
04	1440	N	1004	-0-	-436	-0-	3	1	1001	2	N	-0-			-0-
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1627	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	870	N	922	-0-	52	-0-	3	1	919	2	N	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	11	1	1079	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
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-
04	870	N	1100	-0-	230	-0-	3	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	10	1	1069	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
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-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	3	1	878	2	N	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	934	-0-	364	-0-	3	1	931	2	N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	9	1	923	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	5	1	1803	2	N	-0-					-0-
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	19	1	1898	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
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-
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	2	1	651	2	N	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	1	1	431	2	N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	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
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-
04	480	N	744	-0-	264	-0-	2	1	742	2	N	-0-					-0-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	759	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
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-
04	900	N	1104	-0-	204	-0-	3	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	11	1	1088	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	454	-0-	214	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	5	1	461	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
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	160	1	504	3	Y	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	132	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	112	1	352	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	109	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	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
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	65	-0-	-205	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	85	1	267	3	Y	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	80	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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 #: 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
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	470	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	12	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	102	1	320	3	Y	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	54	1	346	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	3	N	-0-			-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	447	3	N	-0-			-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	28	1	1012	3	N	-0-			-0-
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	3	N	-0-			-0-
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	26	1	1126	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	25	1	896	3	N	-0-			-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	22	1	939	3	N	-0-			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	3	-0-	3	3	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	129	3	N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	3	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	13	1	53	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

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-
04		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 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
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	35	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	24	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	23	1	802	3	N	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	894	3	N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	3	Y	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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" 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
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	27	1	977	3	N	-0-					-0-
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	21	1	920	3	N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	N	1	1	8			6
							1	9									
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	1	1	8			6
							1	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	3	N	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	10	1	440	3	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	32	1	1377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	33	1	1412	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	45	1	1620	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	39	1	1689	3	N	-0-					1
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	263	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	6	1	254	3	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	3	N	-0-					-0-
04	810	N	496	-0-	-314	-0-	11	1	485	3	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1000	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	49	1	156	3	N	-0-					1
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	N	-0-					1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	3	N	-0-			-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	N	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		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

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	647	3	Y	-0-			-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	Y	-0-			-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	1	164	3	N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	88	1	278	3	Y	-0-			1
*04	540	N	280	-0-	-260	-0-	57	1	223	3	Y	-0-			1
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	9	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					1
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					1
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	52	1	333	3	Y	-0-					1
*04	630	N	296	-0-	-334	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					1
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	122	1	383	3	Y	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	133	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	100	1	955	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	3	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	102	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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	2389	-0-	-556	-0-	576 3	1 9	1810	3	N	3	3	8			-0-
04	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	496 3	1 9	1938	3	N	3	3	8			-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		284	-0-	284	284	192	1 1 9	91	3	N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT		3573	-0-	3573	3857	315	1 1 9	3257	3	N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		3539	-0-	3539	7396	320	1 2 9	3217	3	N	2	2	8			-0-
03	11345	X	3949	-0-	-7396	-0-	329	1 1 9	3619	3	N	1	1	8			-0-
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	253	1 2 9	3412	3	N	2	2	8			-0-
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	211	1	1361	3	N	-0-					32
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	106	1	1450	3	N	-0-					32
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					32

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4943 - 4964

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		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

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

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
04	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					5
*05	DLQ G-10		215	-0-	215	395	215	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

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-
04	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		265	-0-	265	487	265	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	DLQ	G-10	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	290	-0-	290	510	264	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					5
*05	DLQ	G-10	336	-0-	336	591	305	2	31	9	Y	28	28	1			5

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

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-
04	DLQ	G-10	231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	276	-0-	276	507	276	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

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-
04	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	219	-0-	219	402	219	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

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
04	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					9
*05	DLQ	G-10	258	-0-	258	474	258	2			Y	-0-					9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
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
04	DLQ G-10		268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					4
*05	DLQ G-10		352	-0-	352	620	320	2	32	9	Y	29	29	1			4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

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
04	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					5
*05	DLQ G-10		239	-0-	239	421	217	2	22	9	Y	20	20	1			5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

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
04	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					5
*05	DLQ G-10		282	-0-	282	518	282	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

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-
04	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		301	-0-	301	553	301	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

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-
04	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		226	-0-	226	415	226	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	209					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
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
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					4
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	282	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2018 - PLUGGED 03/24/18

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

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
04	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-					9
*05	DLQ G-10	303	-0-	303	556	303	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

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
04	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					9
*05	DLQ G-10	283	-0-	283	520	283	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

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
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					4
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

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-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	323	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

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-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	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 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
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	10	-0-	10	211	10	3			Y	-0-					-0-
*04	236	N	25	-0-	-211	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	86	-0-	86	1507	86	3			Y	-0-					26
*04	1648	N	141	-0-	-1507	-0-	141	3			Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	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 -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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	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 "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	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
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 3-28 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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	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

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	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

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	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 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
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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 #: 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
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	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
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2018

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) //CONT.// 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	40	155	1			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48					78

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	806	N	168	-0-	-638	-0-	168	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	930	N	534	-0-	-396	-0-	534	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					17
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1					18

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

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		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

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	27	-0-	-1399	-0-	24	1	3	2	N	-0-					3
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	4	1	7	2	N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					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

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
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					133
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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
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-
04	DLQ	G-10	4271	-0-	4271	4271	325	1	3946	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	5706	-0-	5706	9977	422	1	5284	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

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									
04	DLQ	G-10	7583	-0-	7583	7583	575	1	6973	2	Y	32	2	8			174
							35	9									
05	DLQ	G-10	6887	-0-	6887	14470	508	1	6357	2	Y	20					194
							22	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	405	-0-	405	405	54	1	351	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

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	3100	N	4253	-0-	1153	1153	1717	1	2536	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		4998	-0-	4998	6151	1846	1	3152	3	Y	-0-					17
*05	6910	X	759	-0-	-6151	-0-	100	1	659	3	Y	-0-					17

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					22
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					22

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) //CONT.// 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	188	-0-	188	388	188	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	130	-0-	130	518	130	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

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

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

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

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

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

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

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

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					19
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	3	1	9	Y	1					20

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	221	-0-	-3871	-0-	194	1	27	2	N	-0-					111
04	3960	X	34	-0-	-3926	-0-	13	1	21	2	N	-0-					111
05	4092	X	67	-0-	-4025	-0-	13	1	54	2	N	-0-					111

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	419	-0-	-263	-0-	117	1 9	301	2	N	1					1
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	25	-0-	-409	-0-	22	1	3	2	N	-0-					1
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	63	1	101	2	N	-0-					1
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	307	1	1265	2	N	-0-					1

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	59	1	299	2	N	-0-				-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	60	1	385	2	N	-0-				-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	151	1	281	2	N	-0-				-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

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	326	-0-	326	B	-14432	53	1	273	2	N	-0-				-0-
04	0	N	310	-0-	310	B	-14122	42	1	268	2	N	-0-				-0-
05	341	N	319	-0-	-22	B	-14122	112	1	207	2	N	-0-				-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	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
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
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	316	1	899	2	N	188	188	1			220
							207	9									
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	330	1	865	2	N	8	8	1			220
							9	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	651	N	599	-0-	-52	-0-	156	1	443	2	N	-0-					-0-
01	868	N	595	-0-	-273	-0-	165	1	427	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
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-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	165	1	470	2	N	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	186	1	488	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

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
04	2220	N	1982	-0-	-238	-0-	1707	2	275	9	N	250	172	1			267
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1664	2	230	9	N	209	344	1			132

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

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-
04	870	N	804	-0-	-66	-0-	209	1	595	2	N	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	221	1	580	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

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-
04	14B2 EXT		119	-0-	119	245	31	1	88	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		124	-0-	124	369	34	1	90	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

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

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	35	1	99	2	N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	64	1	169	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
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
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	125	1	357	2	N	-0-					34
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	392	2	N	3	3	1			34
							3	9									

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
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
04	12890		6820	-0-	-6070	-0-	1775	1	5045	2	N	-0-					118
*05	13337		7056	-0-	-6281	-0-	1937	1	5074	2	N	41	41	1			118
							45	9									

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	N	-0-					67
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	223	1	214	2	N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	6090	X	4800	-0-	-1290	-0-	4758	2	42	9	N	38	180	1			30
05	6665	X	5938	-0-	-727	-0-	5925	2	13	9	N	12					42

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
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
04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1004	2	11	9	N	10					59
05	1147	N	980	-0-	-167	-0-	979	2	1	9	N	1					60

GREGG WOOD, W. (5530) //CONT.// 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
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
04	4920	X	4715	-0-	-205	-0-	4678	2	37	9	N	34					214
05	5239	X	4853	-0-	-386	-0-	4797	2	56	9	N	51	172	1			93

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
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	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	11936	1	5561	2	N	-0-					-0-
04	1980		17275	-0-	15295	15295	11297	1	5978	2	N	-0-					-0-
*05	50047		18399	-0-	-31648	-0-	12385	1	6014	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4452	-0-	-1096	-0-	3037	1	1415	2	N	-0-					1
04	5548		-0-	-0-	-5548	-0-					N	-0-					1
05	1891		-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	108	-0-	-16	-0-	24	1	84	2	N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	33	1	108	2	N	-0-					-0-
05	248	N	65	-0-	-183	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	204	2	N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

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	#	1749	-0-	-1258	-0-	388	1	1361	2	N	-0-					76
04	2760	#	1973	-0-	-787	-0-	456	1	1517	2	N	-0-					76
*05	3026	R	3026	-0-	-0-	-0-	38	1	2985	2	N	3	79	6			-0-
							3	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	439	-0-	-739	-0-	97	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	107	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

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-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		76	-0-	76	76	66	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		323	-0-	323	399	120	1	203	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
04	DLQ G-10		449	-0-	449	449	390	1	59	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1634	-0-	1634	2083	607	1	1027	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

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-
04	DLQ G-10		158	-0-	158	158	137	1	21	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2433	846	1	1429	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

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-
04	DLQ G-10		11	-0-	11	11	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		20	-0-	20	31	7	1	13	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
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-
04	DLQ G-10		256	-0-	256	256	223	1	33	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1315	394	1	665	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

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	77	2	N	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	24	1	81	2	N	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	522	1	9099	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) //CONT.// 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

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									
04	3810	X	3795	-0-	-15	B	-0-	382	1	3391	2	N	20					129
								22	9									
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	B	-0-	419	1	3784	2	N	48					177
								53	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

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									
04	960	N	792	-0-	-168	B	-40141	79	1	703	2	N	9	194	1			60
								10	9									
*05	930	N	925	-0-	-5	B	-40141	91	1	825	2	N	8					68
								9	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

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									
04	630	N	788	-0-	158	B	-28180	79	1	698	2	N	10					69
								11	9									
*05	682	N	855	-0-	173	B	-28007	84	1	760	2	N	10					79
								11	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	44	1	388	2	N	-0-			4
*05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	47	1	420	2	N	-0-			4

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

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							
04	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	104	1	925	2	N	5			73
							6	9							
*05	1147	N	998	-0-	-149 B	-0-	98	1	886	2	N	13			86
							14	9							

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

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							
04	1770	N	1383	-0-	-387 B	-62550	137	1	1215	2	N	28	191	1	37
							31	9							
*05	1922	N	1289	-0-	-633 B	-62550	126	1	1135	2	N	25			62
							28	9							

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

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							
04	1830	N	1437	-0-	-393 B	-0-	144	1	1283	2	N	9			138
							10	9							
*05	1829	N	1297	-0-	-532 B	-0-	128	1	1152	2	N	15			153
							17	9							

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	89	1	794	2	N	-0-					108
*05	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	122	1	1099	2	N	-0-					108

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

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									
04	1440	N	1332	-0-	-108 B	-0-	134	1	1191	2	N	6					104
							7	9									
*05	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	157	1	1417	2	N	7					111
							8	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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		5383	-0-	-1499	-0-	4537	1	846	9	N	769	916	1			236
*04	6660		5537	-0-	-1123	-0-	4766	1	771	9	N	701	729	1			208
05	6882	NO RPT		-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					208

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	398	1	1195	3	N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	418	1	647	3	N	-0-					-0-
05	527	N	172	-0-	-355	-0-	38	1	134	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	602	1 9	1538	3	Y	1					22
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 9	2423	3	Y	1					19
03	3100	N	3785	-0-	685	685	945	1 9	2838	3	Y	2	7	1			14
04	2900	N	2794	-0-	-106	579	1096	2 9 1	1697	3	Y	1					15
*05	1704	N	1125	-0-	-579	-0-	254	9 1 2	869	3	Y	2	2	1	4	6	11

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

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	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	523	1	1571	3	N	4	2	1				7
							4	9										
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	493	1	764	3	N	1						8
							1	9										
*05	1457	N	662	-0-	-795	-0-	149	1	511	3	N	2	2	1	1	6		7
							2	9										

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	661	1	1985	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2497	-0-	2497	2497	981	1	1516	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		944	-0-	944	3441	213	1	731	3	Y	-0-					-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
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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	441	1	1323	3	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	611	1	944	3	Y	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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									
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	445	1	2870	3	N	36	32	1			202
							40	9									
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	587	1	2956	3	N	28	34	1			196
							31	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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	476	1	1430	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	764	1	1182	3	Y	1					4
							1	9									
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	564	1	1928	3	Y	3	2	1	1	6	4
							3	9									

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3335	-0-	235	235	746	1	2240	3	Y	317	95	1			224
							349	9									
04	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	450	1	696	3	Y	41	135	1			130
							45	9									
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	188	3	Y	14	85	1			59
							15	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	273	1	1064	3	N	-0-	4	1			25
*09	1050	X	682	-0-	-368	-0-	179	1	503	3	N	-0-					25
*10	1085	X	645	-0-	-440	-0-	186	1	459	3	N	-0-	1	1			24
11	1050	X	901	-0-	-149	-0-	267	1	630	3	N	4	3	1			4
							4	9									
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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	255	1	769	3	N	122	37	1			85
							134	9									
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	905	1	1400	3	N	518	316	1			287
							570	9									
*05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	456	1	1558	3	N	699	552	1			434
							769	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	300	7			-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

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

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6820		11611	-0-	4791	4791	2828	1	8493	3	N	264	107	1			312
							290	9									
04	15815		8242	-0-	-7573	-0-	3202	1	4952	3	N	80					392
							88	9									
*05	5642		5523	-0-	-119	-0-	1203	1	4112	3	N	189	158	1	58	6	365
							208	9									

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	441	1	1323	3	Y	-0-					-0-
04	2900	N	5692	-0-	2792	2792	2235	1	3457	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	17713	-0-	14613	17405	4010	1	13703	3	Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

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 9	1	112	3	N	1	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	227	1	684	3	Y	204	62	1			143
							224	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	308	1	477	3	Y	7	77	1			73
							8	9									
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	92	1	313	3	Y	12	52	1			33
							13	9									

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	341	1	1024	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	310	1	480	3	Y	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	3	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	626	-0-	-1048	-0-	156	1	470	3	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	562	1	870	3	N	-0-					-0-
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	164	1	560	3	N	-0-					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
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
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	2	Y	-0-					1
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	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
12	18569	X	15189	-0-	-3380	-0-	3844	1	11099	2	N	224	190	1			287
							246	9									
01	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	862	1	9444	2	N	189	194	1			282
							208	9									
02	15764	X	8815	-0-	-6949	-0-	1380	1	7235	2	N	182	194	1			270
							200	9									
03	16089	X	7458	-0-	-8631	-0-	1335	1	5962	2	N	146	79	1			337
							161	9									
04	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT					337
05	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					337

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
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	4475	-0-	-2469	-0-	734	1	3654	2	N	79	240	1			119
							87	9									
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					119
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					119

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

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

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

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	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					11
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

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
04	2100	N	1388	-0-	-712	-0-	30	1	1358	2	N	-0-					135
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					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

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
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			Y	-0-					22
05	806	N	51	-0-	-755	-0-	51	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
04	5100	X	2256	-0-	-2844	-0-	2228	2	28	9	Y	25					242
*05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3490	2	24	9	Y	22					264

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - PLUGGED 03/26/18

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
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-
04	4740	X	4030	-0-	-710	-0-	192	1	3838	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	288	1	6293	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	39	1	652	3	Y	69	66	0			3
							2	4	76	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	283	1	751	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	952	-0-	-226	-0-	179	1	773	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13140	X	12109	-0-	-1031	-0-	3309	1	8800	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	11523	-0-	-1869	-0-	2169	1	9354	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	412	1	1095	2	N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	265	1	1142	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	2206	1	5866	2	N	-0-					-0-
*05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1454	1	6270	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	21210	X	17923	-0-	-3287	-0-	4897	1	13026	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	19030	-0-	-2081	-0-	3582	1	15448	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	4553	1	12111	2	N	-0-					-0-
*05	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	2824	1	12178	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13440	X	13033	-0-	-407	-0-	3561	1	9472	2	N	-0-					-0-
*05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	2816	1	12145	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18360	X	16924	-0-	-1436	-0-	4625	1	12299	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	16828	-0-	-1772	-0-	3168	1	13660	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
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-
04	30060	X	28848	-0-	-1212	-0-	7883	1	20965	2	N	-0-			-0-
05	31217	X	20162	-0-	-11055	-0-	3795	1	16367	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
*05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	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
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-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	293	1	7555	2	Y	5					21
							6	9									
*03	8463	X	7437	-0-	-1026	-0-	298	1	7139	2	Y	-0-					21
*04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	351	1	9465	2	Y	-0-					21
*05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	355	1	8656	2	Y	33					54
							36	9									

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
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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					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
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	7002	-0-	-3610	-0-	262	1	6737	2	N	3					23
							3	9									
*03	11749	X	8926	-0-	-2823	-0-	357	1	8569	2	N	-0-					23
*04	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	680	1	18356	2	N	-0-					23
*05	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	441	1	10751	2	N	41					64
							45	9									

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
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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	82	1	2123	2	N	2					7
							2	9									
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	2	N	-0-					7
*04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	97	1	2616	2	N	-0-					7
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	102	1	2486	2	N	9					16
							10	9									

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			1
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	8	1	572	2	N	-0-			1
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-			1
*12	713	N	523	-0-	-190	-0-	24	1	499	2	N	-0-			1
*01	589	N	478	-0-	-111	-0-	22	1	456	2	N	-0-			1
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	507	2	N	-0-			1
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-			1
*04	450	N	409	-0-	-41	-0-	15	1	394	2	N	-0-			1
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	22	1	523	2	N	2			3
							2	9							

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

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	1044	-0-	-258	-0-	42	1	1002	2	N	-0-			-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	2	N	-0-			-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	51	1	1234	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	-0-					-0-
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	12	1	334	2	N	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	N	-0-					3
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	N	-0-					3
*04	1050	N	636	-0-	-414	-0-	23	1	613	2	N	-0-					3
05	1426	N	729	-0-	-697	-0-	29	1	697	2	N	3					6
							3	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

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	1632	-0-	-104	-0-	65	1	1567	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1203	-0-	-447	-0-	43	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	49	1	1183	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					4
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	606	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	591	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

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
12	24800	X	19022	-0-	-5778	-0-	874	1	18117	2	N	28					102
							31	9									
*01	23560	X	19147	-0-	-4413	-0-	880	1	18168	2	N	90					192
							99	9									
*02	18801	X	18801	-0-	-0-	-0-	703	1	18098	2	N	-0-					192
*03	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	817	1	19594	2	N	-0-					192
*04	19410	X	18852	-0-	-558	-0-	674	1	18178	2	N	-0-					192
05	20863	X	17112	-0-	-3751	-0-	672	1	16384	2	N	51					243
							56	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

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	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	154	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1400	-0-	-2050	-0-	50	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1067	-0-	-2498	-0-	42	1	1025	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

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-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	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
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-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	28	1	316	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
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-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	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
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-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	255	1	2955	3	N	-0-					-0-
*05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	248	1	2777	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
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-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	90	1	1046	3	N	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	66	1	734	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
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-
04	3660	X	3459	-0-	-201	-0-	275	1	3184	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3541	-0-	-644	-0-	290	1	3251	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
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-
04	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	39	2	1	21	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
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-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	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
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-
04	DLQ G-10		2014	-0-	2014	2014	50	1	1964	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2047	-0-	2047	4061	50	1	1997	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
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-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	65	1	752	3	N	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	87	1	976	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	170	1	576	3	N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	178	1	556	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
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-
04	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	102	1	1175	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	981	-0-	-135	-0-	80	1	901	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

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-
04	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	1217	59	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	2343	55	1	1071	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

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-
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	75	1	1475	2	N	-0-					-0-
*05	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	76	1	1483	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

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-
04	DLQ	G-10	3031	-0-	3031	3031	146	1	2885	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	3065	-0-	3065	6096	150	1	2915	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

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-
04	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

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-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

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-
04	DLQ	G-10	965	-0-	965	965	46	1	919	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	798	-0-	798	1763	39	1	759	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
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-
04		DLQ G-10	49	-0-	49	49	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*05		DLQ G-10	53	-0-	53	102	3	1	50	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
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-
04		DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	106	1	2097	2	Y	-0-					-0-
*05		DLQ G-10	2087	-0-	2087	4290	102	1	1985	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
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-
04		DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	72	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*05		DLQ G-10	1729	-0-	1729	3235	85	1	1644	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	3305	-0-	-229	-0-	561	1	2744	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2751	-0-	-1029	-0-	184	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	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
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4421	-0-	-601	-0-	752	1	3669	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4122	-0-	-618	-0-	276	1	3846	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	188	1	368	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	56	1	124	2	N	-0-					-0-
05	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
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	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
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	10365	-0-	-1508	-0-	612	1	9753	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	10028	-0-	-1462	-0-	276	1	9752	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	6850	-0-	-1458	-0-	218	1	6632	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7031	-0-	-1009	-0-	228	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6721	-0-	-1029	-0-	221	1	6500	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

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	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	180	1	5482	2	N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	155	1	4634	2	N	-0-					-0-
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	99	1	2925	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

12	5022	X	4123	-0-	-899	-0-	182	1	3940	2	Y	1					5
							1	9									
01	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	186	1	4263	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	4256	X	4000	-0-	-256	-0-	134	1	3864	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	140	1	4257	2	Y	-0-					4
04	4320	X	4166	-0-	-154	-0-	135	1	4029	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	145	1	4270	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	6012	-0-	-1149	-0-	191	1	5820	2	Y	1					10
							1	9									
04	6780	X	5760	-0-	-1020	-0-	186	1	5571	2	Y	3	2	1			11
							3	9									
05	6882	X	6473	-0-	-409	-0-	212	1	6259	2	Y	2	5	1			7
							2	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	715	-0-	-215	-0-	23	1	692	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	832	-0-	-338	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	5566	-0-	-541	-0-	177	1	5389	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5651	-0-	-259	-0-	183	1	5468	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	3712	-0-	-2333	-0-	122	1	3590	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	75	1	2286	2	Y	1					1
							1	9									
04	2490	N	2113	-0-	-377	-0-	68	1	2044	2	Y	1					2
							1	9									
05	2418	N	1969	-0-	-449	-0-	65	1	1903	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	72	X	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

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	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1779	-0-	-639	-0-	57	1	1722	2	Y	-0-					1
04	1980	N	1442	-0-	-538	-0-	47	1	1394	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2139	N	1339	-0-	-800	-0-	44	1	1294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	3704	-0-	-853	-0-	254	1	3450	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3762	-0-	-648	-0-	298	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3955	-0-	-602	-0-	386	1	3569	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	23	1	702	2	Y	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	590	2	Y	-0-					1
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	19	1	561	2	Y	-0-					1
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	694	2	Y	1					2
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	787	2	Y	1					3
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	571	2	Y	1	1	1			3
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	748	2	Y	1					4
04	810	N	659	-0-	-151	-0-	21	1 1 9	637	2	Y	1					5
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	703	2	Y	1	1	1			3

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
*04	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 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
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	6363	-0-	-767	-0-	202	1	6160	2	Y	1					5
							1	9									
04	6900	X	5930	-0-	-970	-0-	192	1	5735	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	7130	X	5135	-0-	-1995	-0-	168	1	4964	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	33	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	47	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	773	-0-	-498	-0-	25	1	748	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

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	781	-0-	-56	-0-	25	1	756	2	N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	24	1	724	2	N	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	18	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	30	-0-	-776	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2432	-0-	-79	-0-	77	1	2355	2	Y	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	85	1	2555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	83	1	2458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

12	4774	X	4090	-0-	-684	-0-	181	1	3909	2	Y	-0-					4
01	4774	X	4443	-0-	-331	-0-	185	1	4256	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	4172	X	3633	-0-	-539	-0-	121	1	3510	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	122	1	3706	2	Y	-0-					3
04	4290	X	4142	-0-	-148	-0-	134	1	4006	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	138	1	4065	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	250	-0-	-91	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	146	1	1981	2	N	-0-					-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	162	1	1885	2	N	-0-					-0-
*05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	199	1	1841	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

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	2149	-0-	-114	-0-	68	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	1972	-0-	-308	-0-	64	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2170 N	1971	-0-	-199	-0-	65	1	1906	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	7123	-0-	-410	-0-	226	1	6897	2	N	-0-					-0-
04	6870 X	5716	-0-	-1154	-0-	185	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	7099 X	6422	-0-	-677	-0-	211	1	6211	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	44	1	1346	2	Y	-0-					1
04	1920	X	1292	-0-	-628	-0-	42	1	1248	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1984	X	1338	-0-	-646	-0-	44	1	1292	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	848	2	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	814	2	N	-0-					-0-
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	21	1	629	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

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	2829	X	2586	-0-	-243	-0-	82	1	2504	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2242	-0-	-1148	-0-	72	1	2168	2	Y	2					2
							2	9									
05	3503	X	1972	-0-	-1531	-0-	65	1	1906	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

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	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-			-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-			-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	7	1	200	2	N	-0-			-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
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	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9072	-0-	-3607	-0-	289	1	8782	2	Y	1					10
							1	9									
04	12270	X	7024	-0-	-5246	-0-	227	1	6791	2	Y	5	3	1			12
							6	9									
05	10974	X	8514	-0-	-2460	-0-	279	1	8231	2	Y	4	7	1			6
							4	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

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	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	194	1	2642	2	N	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	225	1	2614	2	N	-0-					-0-
*05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	286	1	2650	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

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	5595	-0-	-2248	-0-	383	1	5212	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6785	-0-	-805	-0-	537	1	6248	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6552	-0-	-1136	-0-	639	1	5913	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

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	448	-0-	-172	-0-	31	1	417	2	N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	46	1	535	2	N	-0-					-0-
05	558	N	284	-0-	-274	-0-	28	1	256	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	84	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	366	-0-	-37	-0-	25	1	341	2	N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	34	1	311	2	N	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	256	1	3482	2	N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	278	1	3239	2	N	-0-					-0-
*05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	385	1	3567	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3375	-0-	-531	-0-	107	1	3268	2	Y	-0-					4
04	3570	X	2846	-0-	-724	-0-	92	1	2752	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	115	1	3398	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	310	1	4213	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	340	1	3950	2	N	-0-					-0-
*05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	418	1	3866	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	14	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	909	-0-	-52	-0-	62	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	64	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	673	-0-	-226	-0-	66	1	607	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14641	-0-	-704	-0-	466	1	14175	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	11999	-0-	-2851	-0-	388	1	11611	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	10742	-0-	-4293	-0-	353	1	10389	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	2024	-0-	-22	-0-	64 1 9	1	1959	2	Y	1					3
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	63 1 9	1	1890	2	Y	1	1	1			3
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	66 1 9	1	1944	2	Y	1	2	1			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
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	826	-0-	-11	-0-	26	1	800	2	N	-0-					-0-
04	990	N	602	-0-	-388	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	680	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	425	-0-	-40	-0-	14	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	12	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	11	1	310	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1159	-0-	-19	-0-	37	1	1122	2	Y	-0-					1
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	36	1	1077	2	Y	-0-					1
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	766	-0-	-40	-0-	24	1	742	2	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	N	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	94	-0-	-61	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-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
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	3109	-0-	-1665	-0-	99	1	3010	2	Y	-0-					3
04	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	137	1	4102	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	142	1	4178	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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
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	298	-0-	-43	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	17	1	159	2	N	-0-					-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
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	11	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4489	-0-	1389	1389	147	1	4340	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	25	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	817	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	535	-0-	-519	-0-	18	1	516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2051	-0-	-491	-0-	65	1	1986	2	Y	-0-					1
04	2610	N	1910	-0-	-700	-0-	62	1	1847	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	72	1	2113	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3100	N	3173	-0-	73	73	101	1	3072	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1533	-0-	-1017	-0-	50	1	1482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2635	N	1438	-0-	-1197	-0-	47	1	1390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

12	4030	X	3050	-0-	-980	-0-	135	1	2914	2	Y	1					8
							1	9									
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	185	1	4261	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
02	3640	X	3098	-0-	-542	-0-	103	1	2994	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	171	1	5197	2	Y	1					7
							1	9									
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	158	1	4726	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
*05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	164	1	4827	2	Y	2	3	1			6
							2	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	18	2	Y	1					85
							1	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	3					88
							3	9									
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					88
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					88
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					88
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					88

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1494	-0-	-831	-0-	47	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1227	-0-	-993	-0-	40	1	1187	2	N	-0-					-0-
*05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	74	1	2182	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	749	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	17	1	502	2	Y	-0-			-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	23	1	677	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

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	706	-0-	-503	-0-	22	1	684	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	513	-0-	-657	-0-	17	1	496	2	N	-0-			-0-
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

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	1120	-0-	-523	-0-	36	1	1084	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	879	-0-	-711	-0-	28	1	851	2	N	-0-			-0-
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1738	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

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	4146	-0-	-597	-0-	284	1	3862	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4216	-0-	-374	-0-	334	1	3882	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	3899	-0-	-844	-0-	380	1	3519	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

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	1438	-0-	-50	-0-	46	1	1392	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1002	-0-	-558	-0-	32	1	970	2	N	-0-			-0-
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	60	1	1777	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	29	1	871	2	N	1					1
							1	9									
05	806	N	548	-0-	-258	-0-	18	1	529	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	41	1	1238	2	N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	34	1	1014	2	N	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	54	1	1632	2	Y	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	53	1	1599	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	56	1	1657	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2090	-0-	-49	-0-	66	1	2024	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	65	1	1957	2	N	-0-					-0-
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	68	1	2016	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

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	4315	-0-	-1389	-0-	137	1	4177	2	Y	1					10
							1	9									
04	5520	X	4402	-0-	-1118	-0-	142	1	4257	2	Y	3	2	1			11
							3	9									
05	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	168	1	4965	2	Y	3	4	1			9
							3	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

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	1849	-0-	-11	-0-	59	1	1790	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	55	1	1658	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	49	1	1452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	36	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	35	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	35	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	905	-0-	-273	-0-	30	1	875	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1730	-0-	-6	-0-	55	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	41	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1643	N	730	-0-	-913	-0-	24	1	705	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	369	-0-	-34	-0-	12	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	12	1	362	2	Y	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	122	1	3725	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3361	-0-	-119	-0-	109	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	106	1	3127	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	604	-0-	-481	-0-	19	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	588	-0-	-372	-0-	19	1	568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	790	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	4371	-0-	-558	-0-	139	1	4231	2	Y	1					6
							1	9									
04	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	138	1	4124	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
05	6417	X	5306	-0-	-1111	-0-	174	1	5130	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2857	-0-	-863	-0-	91	1	2766	2	Y	-0-					1
04	3570	X	2573	-0-	-997	-0-	83	1	2488	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3441	X	1661	-0-	-1780	-0-	54	1	1606	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1397	-0-	-742	-0-	44	1	1353	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1543	-0-	-347	-0-	50	1	1492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	41	1	1205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1366	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	39	1	1161	2	Y	1					1
							1	9									
05	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	43	1	1257	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	758	-0-	-382	-0-	25	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	421	-0-	-633	-0-	14	1	407	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	978	-0-	-169	-0-	31	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	834	-0-	-216	-0-	27	1	806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	N	837	-0-	-310	-0-	27	1	809	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	386	1	11756	2	N	-0-					-0-
04	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	363	1	10860	2	N	-0-					-0-
*05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	371	1	10934	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	35	1	325	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	175	1	3784	2	Y	-0-					6
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	175	1	4021	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	129	1	3742	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	126	1	3849	2	Y	-0-					5
04	4140	X	3795	-0-	-345	-0-	123	1	3670	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
05	4278	X	3600	-0-	-678	-0-	118	1	3480	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	78	1	2378	2	Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7718	-0-	-807	-0-	246	1	7472	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8353	-0-	-797	-0-	270	1	8083	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8097	-0-	-1358	-0-	266	1	7831	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	N	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	25	1	743	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	359	1	4878	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4887	-0-	-603	-0-	387	1	4500	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4888	-0-	-785	-0-	477	1	4411	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4035	-0-	-119	-0-	128	1	3907	2	Y	-0-					10
04	4200	X	3765	-0-	-435	-0-	122	1	3641	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
05	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	126	1	3723	2	Y	2	3	1			9
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2987	-0-	-513	-0-	92	1	2674	2	Y	201	190	1			11
							221	9									
03	3813	X	2935	-0-	-878	-0-	93	1	2842	2	Y	-0-					11
04	3300	X	2695	-0-	-605	-0-	87	1	2606	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
05	3379	X	2588	-0-	-791	-0-	85	1	2502	2	Y	1	1	1			11
							1	9									

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	158	-0-	-28	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	126	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	121	1	3632	2	N	-0-					-0-
*05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	138	1	4064	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	27	1	249	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1426	-0-	-651	-0-	98	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	123	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	149	1	1383	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	234	-0-	-107	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3237	-0-	137	381	143	1	3094	2	Y	-0-					-0-
01	3585	X	3204	-0-	-381	-0-	134	1	3069	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	99	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	92	1	2766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	104	1	3068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	22	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	540	-0-	-750	-0-	17	1	522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	28	1	827	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	173	-0-	-5283	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	3790	-0-	-984	-0-	149	1	3641	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					4
05	14B DENY		211	-0-	211	211	5	1	127	2	N	72					76
							79	9									

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
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	678	-0-	-252	-0-	22	1	655	2	Y	1					3
							1	9									
04	930	N	666	-0-	-264	-0-	22	1	644	2	Y	-0-					3
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	47	1	1374	2	Y	-0-	1	1			1

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1326	-0-	-534	-0-	91	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1294	-0-	-476	-0-	102	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	128	1	1189	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 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
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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	94	1	1274	2	N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	102	1	948	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	105	1	2178	2	N	18					49
							20	9									
*01	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	125	1	2589	2	N	-0-					49
*02	2520	N	1834	-0-	-686	-0-	69	1	1765	2	N	-0-					49
*03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2586	2	N	-0-					49
*04	2640	N	1873	-0-	-767	-0-	67	1	1806	2	N	-0-					49
05	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	59	1	1438	2	N	29					78
							32	9									

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	61	1	1851	2	Y	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	90	1	2694	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	89	1	2626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	12	1	361	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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
IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2355	-0-	-1035	-0-	76	1	2277	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3503	X	2406	-0-	-1097	-0-	79	1	2326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	301	-0-	-133	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	N	-0-					-0-
04	480	N	86	-0-	-394	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	540	1	7334	2	N	-0-					-0-
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	587	1	6821	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6747	-0-	-538	-0-	658	1	6089	2	N	-0-					-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
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	104	-0-	-1492	-0-	6	1	98	2	N	-0-					6
*03	1674	X	207	-0-	-1467	-0-	11	1	196	2	N	-0-					6
*04	1500	X	1000	-0-	-500	-0-	36	1	964	2	N	-0-					6
*05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	113	1	2764	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	46	1	1403	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	43	1	1283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	42	1	1223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	49	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	39	1	1178	2	Y	1					1
							1	9									
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	48	1	1404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

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	2137	-0-	-343	-0-	68	1	2069	2	Y	-0-					7
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	76	1	2267	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
*05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	86	1	2529	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

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	870	-0-	-680	-0-	35	1	835	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	632	-0-	-868	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	994	-0-	-556	-0-	39	1	955	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

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	557	-0-	-125	-0-	18	1	539	2	Y	-0-					1
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-					1
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	18	1	526	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	410	-0-	-272	-0-	18	1 9	391	2	Y	1					2
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	9	1 9	202	2	Y	1	1	1			2
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	4	1 9	127	2	Y	1	1	1			2
03	403	N	170	-0-	-233	-0-	5	1 9	164	2	Y	1					3
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1 9	205	2	Y	1					4
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1 9	164	2	Y	1	1	1			2

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
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1 9	1308	2	Y	1	1	1			-0-
02	1372	N	1185	-0-	-187	-0-	40	1 9	1144	2	Y	1	1	1			-0-
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	36	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	35	1 9	1039	2	Y	1	1	1			-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1 9	1290	2	Y	1	1	1			-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
12	2325	N	1548	-0-	-777	-0-	68	1	1480	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	69	1 9	1593	2	Y	1	2	1			-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1570	2	Y	1	1	1			-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	56	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1950	2	Y	1	1	1			-0-
*05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1778	2	Y	1	1	1			-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
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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	Y	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	18170	-0-	15070	31163	727	1	17443	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	14756	-0-	11756	42919	527	1	14229	2	N	-0-					-0-
*05	53867	X	10948	-0-	-42919	-0-	431	1	10517	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	356	-0-	-2310	-0-	14	1	342	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2081	-0-	-229	-0-	74	1	2007	2	N	-0-					-0-
*05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	304	-0-	-956	-0-	11	1	293	2	N	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1036	-0-	-142	-0-	33	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	32	1	964	2	N	-0-					-0-
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	22	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	22	1	659	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1232	-0-	-70	-0-	39	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	42	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	38	1	1117	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	Y	-0-			-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	-0-			-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

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	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	N	-0-			17
*04	930	N	690	-0-	-240	-0-	25	1	665	2	N	-0-			17
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	44	1	1081	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

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	2885	-0-	-153	-0-	92	1	2793	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2593	-0-	-347	-0-	84	1	2509	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	97	1	2868	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	Y	-0-			-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	Y	-0-			-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2328	-0-	-214	-0-	74	1	2254	2	Y	-0-					2
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	73	1	2173	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	75	1	2200	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	55	1	1687	2	Y	-0-					1
04	1830	X	1504	-0-	-326	-0-	49	1	1454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	47	1	1387	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2075	-0-	-746	-0-	66	1	2009	2	Y	-0-					1
04	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	59	1	1771	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	68	1	2008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5663	-0-	-10	-0-	180	1	5483	2	Y	-0-					6
04	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	177	1	5283	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
05	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	171	1	5050	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	433	-0-	-590	-0-	14	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	300	-0-	-450	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	212	-0-	-315	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	65	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	61	1	1834	2	Y	1					1
							1	9									
05	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	57	1	1682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2756	X	2611	-0-	-145	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

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

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	230	-0-	-49	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	783	-0-	-85	-0-	25	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	24	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	25	1	748	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

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

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	9	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	667	-0-	-77	-0-	21	1	646	2	Y	-0-					1
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	Y	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	670	-0-	-260	-0-	21	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1496	2	Y	-0-					-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
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	Y	1					1
							1	9									
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	242	-0-	-99	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2040	-0-	-998	-0-	65	1	1975	2	Y	-0-					1
04	2730	N	1794	-0-	-936	-0-	58	1	1735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	64	1	1897	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1834	-0-	-677	-0-	58	1	1776	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1393	-0-	-1037	-0-	45	1	1347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2511	X	1986	-0-	-525	-0-	65	1	1920	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	Y	1					1
							1	9									
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	26	1	778	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2641	-0-	-211	-0-	84	1	2557	2	Y	-0-					2
04	2760	X	2171	-0-	-589	-0-	70	1	2100	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2542	N	1871	-0-	-671	-0-	61	1	1809	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	22	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		205	-0-	205	205	7	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		183	-0-	183	388	6	1	177	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	27	1	828	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	27	1	797	2	Y	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	826	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	98	1	2982	2	Y	-0-					2
04	2970	X	2958	-0-	-12	-0-	96	1	2860	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	99	1	2926	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
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	2509	-0-	-374	-0-	80	1	2428	2	Y	1					9
							1	9									
04	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	83	1	2470	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	83	1	2454	2	Y	1	2	1			8
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	58	1	538	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1312	-0-	-83	-0-	42	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	1423	-0-	-3	-0-	45	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	44	1	1320	2	Y	1					1
							1	9									
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	46	1	1364	2	Y	-0-					-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3323	-0-	-242	-0-	228	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	231	1	2692	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	285	1	2636	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 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
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	661	-0-	-21	-0-	45	1	616	2	N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	48	1	560	2	N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	58	1	540	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	333	1	4522	2	N	-0-					21
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	345	1	4016	2	N	-0-					21
*05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	380	1	3517	2	N	2					23
							2	9									

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
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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	114	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	105	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	120	1	1107	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	2	N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	556	-0-	-2	-0-	38	1	518	2	N	-0-			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	39	1	454	2	N	-0-			-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	39	1	365	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2111	-0-	-28	-0-	145	1	1966	2	N	-0-			-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	162	1	1882	2	N	-0-			-0-
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	214	1	1981	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	669	-0-	-106	-0-	46	1	623	2	N	-0-			-0-
04	720	N	624	-0-	-96	-0-	49	1	575	2	N	-0-			-0-
05	806	N	583	-0-	-223	-0-	57	1	526	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2317	-0-	-380	-0-	159	1	2158	2	N	-0-			-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	182	1	2120	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	223	1	2065	2	N	-0-			-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
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	6872	-0-	-1033	-0-	275	1	6597	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6600	-0-	-1050	-0-	236	1	6364	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	6714	-0-	-1191	-0-	265	1	6449	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	885	2	N	-0-			-0-
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	24	1	721	2	N	-0-			-0-
05	868	N	495	-0-	-373	-0-	16	1	479	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 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
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	723	-0-	-687	-0-	57	1	666	2	N	-0-					-0-
05	961	N	541	-0-	-420	-0-	53	1	488	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	875	-0-	-86	-0-	28	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	32	1	968	2	Y	1					1
							1	9									
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1134	-0-	-13	-0-	36	1	1098	2	Y	-0-					1
04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	36	1	1072	2	Y	-0-					1
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1516	-0-	-406	-0-	104	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	119	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	172	1	1588	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

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	461	-0-	-97	-0-	15	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	63	1	1911	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1667	-0-	-43	-0-	54	1	1612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	44	1	1300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

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	11	-0-	-423	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

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	597	-0-	-54	-0-	41	1	556	2	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	2	N	-0-					-0-
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	58	1	534	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 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
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	207	-0-	-72	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	6	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	2	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	532	2	N	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	26	1	781	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	31	1	909	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

12	1550	X	1320	-0-	-230	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					1
01	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	55	1	1273	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	39	1	1118	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	43	1	1303	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	39	1	1162	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	21	-0-	21	21		2	1	19	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	9393	X	8846	-0-		-547	-0-	391	1	8454	2	N	1					13
								1	9									
01	9238	X	8990	-0-		-248	-0-	375	1	8609	2	N	5	5	1			13
								6	9									
02	8148	X	8032	-0-		-116	-0-	268	1	7761	2	N	3	3	1			13
								3	9									
03	8928	X	8826	-0-		-102	-0-	281	1	8544	2	N	1					14
								1	9									
04	8700	X	8554	-0-		-146	-0-	277	1	8273	2	N	4	2	1			16
								4	9									
05	8990	X	8796	-0-		-194	-0-	289	1	8504	2	N	3	5	1			11
								3	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

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	623	-0-		-28	-0-	20	1	603	2	N	-0-					-0-
04	630	N	487	-0-		-143	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-		-12	-0-	19	1	558	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

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	570	-0-		-298	-0-	39	1	531	2	N	-0-					-0-
04	720	N	513	-0-		-207	-0-	41	1	472	2	N	-0-					-0-
05	651	N	505	-0-		-146	-0-	49	1	456	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	111	1	2405	2	N	-0-					1
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	104	1	2390	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2324	N	2210	-0-	-114	-0-	74	1	2135	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	77	1	2357	2	N	-0-					1
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	76	1	2274	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	77	1	2265	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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	388	-0-	-15	-0-	12	1	376	2	N	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	11	1	343	2	N	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	117	1	2529	2	N	1					7
							1	9									
01	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	111	1	2544	2	N	2	2	1			7
							2	9									
02	2576	X	2424	-0-	-152	-0-	81	1	2341	2	N	2	1	1			8
							2	9									
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	91	1	2756	2	N	1					9
							1	9									
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	89	1	2647	2	N	2	1	1			10
							2	9									
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	93	1	2735	2	N	1	3	1			7
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

12	930	X	725	-0-	-205	-0-	32	1	692	2	N	1					9
							1	9									
01	837	X	725	-0-	-112	-0-	30	1	692	2	N	3	4	1			8
							3	9									
02	672	X	652	-0-	-20	-0-	22	1	628	2	N	2	2	1			8
							2	9									
03	744	X	588	-0-	-156	-0-	19	1	569	2	N	-0-					8
04	720	X	693	-0-	-27	-0-	22	1	668	2	N	3	2	1			9
							3	9									
*05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	3	4	1			7
							3	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	716	2	N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	600	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

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	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	645	1	16604	2	N	9					59
							10	9									
03	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	756	1	18149	2	N	-0-					59
04	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	647	1	17444	2	N	16					75
							18	9									
05	19158	X	17900	-0-	-1258	-0-	704	1	17171	2	N	23					98
							25	9									

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

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	712	-0-	-63	-0-	23	1	689	2	N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	23	1	702	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	24	1	714	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4901	-0-	-462	-0-	156	1	4745	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4842	-0-	-18	-0-	157	1	4685	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	159	1	4680	2	N	-0-			-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
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	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-			-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	1405	1	6687	2	N	4			4
							4	9							
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1526	1	6877	2	N	-0-			4
*05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1751	1	6937	2	N	-0-			4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	1061	1	5053	2	Y	3					24
							3	9									
*04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1119	1	5040	2	Y	-0-					24
05	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	1174	1	4651	2	Y	-0-					24

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

*12	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	1951	1	11362	2	Y	7					7
							8	9									
*01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	1948	1	11542	2	Y	-0-					7
*02	10388	X	8853	-0-	-1535	-0-	1543	1	7310	2	Y	-0-					7
*03	13113	X	8692	-0-	-4421	-0-	1509	1	7183	2	Y	-0-					7
*04	13050	X	7449	-0-	-5601	-0-	1353	1	6096	2	Y	-0-					7
05	13485	X	4064	-0-	-9421	-0-	819	1	3245	2	Y	-0-					7

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	43	1	1314	2	N	44	180	1			41
							48	9									
04	1590	N	74	-0-	-1516	-0-	1	1	40	2	N	30					71
							33	9									
*05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					71

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

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	5910	-0-	-228	-0-	1025	1	4879	2	N	5					5
							6	9									
04	5880	X	5517	-0-	-363	-0-	1002	1	4515	2	N	-0-					5
05	6262	X	6229	-0-	-33	-0-	1256	1	4973	2	N	-0-					5

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

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	2459	-0-	-920	-0-	78	1	2381	2	N	-0-					40
04	3270	X	2116	-0-	-1154	-0-	68	1	2048	2	N	-0-					40
05	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	79	1	2336	2	N	112					152
							123	9									

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-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-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - P/A 10/13/17

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1530	N	3943	-0-	2413	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	763	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1230	N	1247	-0-	17	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	900	N	1728	-0-	828	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

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-
04	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

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-
04	2670	X	1077	-0-	-1593	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1545	-0-	-1214	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

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-
04	1620	N	1626	-0-	6	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

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-
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 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
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-
04	1170	N	1332	-0-	162	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	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
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-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	216	1	510	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3540	X	2897	-0-	-643	-0-	130	1	2767	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	60	1	2944	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	525	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

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
04	2070	X	1825	-0-	-245	-0-	78	1	1660	2	Y	79	153	1			-0-
							87	9									
05	2139	X	1493	-0-	-646	-0-	30	1	1463	2	Y	-0-					-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

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-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

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
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2127	2	Y	-0-					1
05	2666	N	2048	-0-	-618	-0-	41	1	2007	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

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-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	20	1	989	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

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
04	DLQ G-10		2494	-0-	2494	3862	2373	1	121	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10		2557	-0-	2557	6419	2408	1	149	2	Y	-0-					20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
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
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-
04	DLQ G-10		904	-0-	904	904	860	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		879	-0-	879	1783	828	1	51	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
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	36	1	231	2	N	-0-					-0-
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	28	1	180	2	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	203	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1175	-0-	-685	-0-	158	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	789	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	137	1	879	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	100	1	637	2	N	-0-					-0-
01	899	N	575	-0-	-324	-0-	78	1	497	2	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	60	1	386	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	430	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	103	1	666	2	N	-0-					-0-
01	930	N	600	-0-	-330	-0-	81	1	519	2	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	403	2	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	70	1	449	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	18	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	900	-0-	-588	-0-	14	1	886	2	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	11	1	688	2	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	458	1	2933	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	2645	-0-	-1354	-0-	357	1	2288	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	2054	-0-	-1558	-0-	278	1	1776	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	2286	-0-	-1713	-0-	309	1	1977	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	372	N	200	-0-	-172	-0-	27	1	173	2	N	-0-			-0-
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	21	1	135	2	N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	8	1	522	2	N	-0-			-0-
01	744	N	413	-0-	-331	-0-	6	1	407	2	N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	217	1	1393	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1256	-0-	-728	-0-	169	1	1087	2	N	-0-			-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	131	1	844	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	146	1	939	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	7099	X	6360	-0-	-739	-0-	858	1	5502	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	4960	-0-	-2139	-0-	669	1	4291	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	3852	-0-	-2560	-0-	520	1	3332	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	4287	-0-	-2812	-0-	579	1	3708	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 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
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	270	1	943	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	204	1	936	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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

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-
04	780	N	521	-0-	-259	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					398
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					398

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

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
04	1020	N	495	-0-	-525	-0-	495	2			N	-0-					125
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					125

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					12
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					12

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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
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
04	810	N	449	-0-	-361	-0-	449	2			N	-0-					245
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					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
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-
04	0	W	5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-
*05	15	X	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	139	1	1195	3	N	15					226
							17	9									
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	145	1	1247	3	N	2	176	1			52
							2	9									

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
04	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	1465	3	9	9	N	8					125
05	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	3			N	-0-					125

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
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
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	71	1	616	3	N	-0-					9
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	72	1	623	3	N	-0-					9

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

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

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 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
12	527	X	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					15
01	527	X	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					15
02	476	X	451	-0-	-25	-0-	450	2	1	9	N	1					16
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					16
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					16
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2010	N	1808	-0-	-202	-0-	121	1	1687	2	N	-0-					140
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	189	1	1972	2	N	-0-					140

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	72	1	1013	2	N	-0-					23
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	108	1	1275	2	N	-0-					23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

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
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	2	N	-0-					170
*05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	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

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
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	N	-0-					22
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	49	1	410	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

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									
04	13740	X	10705	-0-	-3035	-0-	1111	1	9583	2	N	10					178
							11	9									
05	13950	X	10946	-0-	-3004	-0-	1150	1	9776	2	N	18					196
							20	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CLR GAUGING CORP. 161338
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
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-
04	1050	N	866	-0-	-184	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	413	1	1660	2	N	-0-					-0-

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
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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

HIBERNIA (4350) //CONT.// 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	95	1	467	2	Y	30	49	1			47
							33	9									
01	465	N	297	-0-	-168	-0-	79	1	207	2	Y	10					57
							11	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	146	1	357	2	Y	17					74
							19	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	136	1	354	2	Y	13	52	1			35
							14	9									
04	DLQ G-10		501	-0-	501	501	134	1	348	2	Y	17					52
							19	9									
*05	1042	N	541	-0-	-501	-0-	142	1	381	2	Y	16					68
							18	9									

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

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

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	8	-0-	-172	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

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

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

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

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	377	1	975	2	Y	17					52
							19	9									
*05	2575	N	1204	-0-	-1371	-0-	322	1	864	2	Y	16					68
							18	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
04	DLQ G-10		1498	-0-	1498	1498	112	1	1376	2	Y	9					119
							10	9									
05	DLQ G-10		1543	-0-	1543	3041	132	1	1393	2	Y	16					135
							18	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2812		2812	-0-	-0-	-0-	261 17	1 9	2534	3	N	15					152
*05	2231		2231	-0-	-0-	-0-	193 11	1 9	2027	3	N	10					162

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		930	-0-	930	930	254 19	1 9	657	2	Y	17					62
*05	1949	N	1019	-0-	-930	-0-	272 18	1 9	729	2	Y	16					78

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	732	3	N	2					7
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	433	3	N	2					9
02	504	N	336	-0-	-168	-0-	28	1 1 9	307	3	N	1					10
03	806	N	571	-0-	-235	-0-	50	1 1 9	520	3	N	1					11
04	450	N	185	-0-	-265	-0-	17	1 1 9	167	3	N	1					12
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	26	1 1 9	274	3	N	1					13

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
12	6076	#	5854	-0-	-222	-0-	515	1 7 9	5332	2	Y	6					16
01	6076	#	2725	-0-	-3351	-0-	280	1 2 9	2443	2	Y	2					18
02	5320	#	5225	-0-	-95	-0-	333	1 13 9	4879	2	Y	12					30
03	6916	R	6916	-0-	-0-	-0-	509	1 13 9	6394	2	Y	12	21	1			21
04	DLQ G-10		6472	-0-	6472	6472	488	1 1 9	5983	2	Y	1					22
05	DLQ G-10		5626	-0-	5626	12098	488	1 2 9	5136	2	Y	2					24

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

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

12	961	#	943	-0-	-18	B	-38340	76 2	1 9	865	3	N	2				42
01	961	#	749	-0-	-212	B	-38552	60 3	1 9	686	3	N	3				45
02	868	#	850	-0-	-18	B	-38570	70 2	1 9	778	3	N	2				47
03	930	#	1175	-0-	245	B	-38325	103 2	1 9	1070	3	N	2				49
04	720	N	1072	-0-	352	B	-37973	99 7	1 9	966	3	N	6				55
05	930	N	850	-0-	-80	B	-37973	73 3	1 9	774	3	N	3				58

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

12	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	83 2	1 9	942	3	N	2				32
01	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	74 4	1 9	843	3	N	4				36
02	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	105 3	1 9	1169	3	N	3				39
03	1023	N	387	-0-	-636	B	-0-	34 1	1 9	352	3	N	1				40
04	900	N	679	-0-	-221	B	-0-	63 4	1 9	612	3	N	4				44
05	1240	N	486	-0-	-754	B	-0-	42 2	1 9	442	3	N	2				46

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

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
04	428	N	428	-0-	-0-		-0-	39	1	389	3	N	-0-				14
*05	684	N	684	-0-	-0-		-0-	58	1	626	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	R	937	-0-	-0-	-0-	76	1 2	859	3	N	2					33
01	868	#	700	-0-	-168	-0-	56	1 3	641	3	N	3					36
02	808	R	808	-0-	-0-	-0-	66	1 2	740	3	N	2					38
03	930	#	908	-0-	-22	-0-	80	1 1	827	3	N	1					39
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	74	1 4	725	3	N	4					43
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	57	1 3	605	3	N	3					46

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4920	#	2711	-0-	-2209	-0-	815	1	1896	2	N	-0-					184
05	5084	#	3097	-0-	-1987	-0-	908	1	2189	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	5130	X	4363	-0-	-767	-0-	4283	2	80	9	N	73					125
05	5301	X	4754	-0-	-547	-0-	4698	2	56	9	N	51					176

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
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
04	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	2169	2	12	9	N	11					125
05	2449	X	2254	-0-	-195	-0-	2245	2	9	9	N	8					133

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
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	183	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							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	153	-0-	-33	-0-	4	1	148	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	11	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	50	84	1			32
*07	806	N	730	-0-	-76	-0-	49	1	659	2	N	20	17	1			35
							22	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	93	1	583	2	N	14	8	1			41
							15	9									
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	16	21	1			36
							18	9									
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	124	1	596	2	N	18	16	1			38
							20	9									
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	153	1	647	2	N	30	21	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	739	-0-	-129	-0-	9	1	319	2	N	374	15	1			459
							411	9									
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	193	391	1			261
							212	9									
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	195	237	1			219
							215	9									

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
*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	2	1	1			4
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	4	1			11

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	14B2	EXT	2724	-0-	2724	2724	117	1	2607	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	5055	-0-	5055	7779	218	1	4837	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4190	-0-	4190	11969	179	1	4011	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4086	-0-	4086	16055	162	1	3924	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	3392	-0-	3392	19447	135	1	3257	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3305	-0-	3305	22752	133	1	3172	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

*11	14B2	EXT	772	-0-	772	3750	32	1	740	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		77	-0-	77	3827	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		284	-0-	284	4111	12	1	272	2	Y	-0-					-0-
*02	4144	X	33	-0-	-4111	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
*03	2976	X	248	-0-	-2728	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
*04	780	X	142	-0-	-638	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	45	-0-	-234	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
*04	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
*09	2040	N	1411	-0-	-629	-0-	53	1	1255	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	1476	-0-	-474	-0-	57	1	1307	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	2	Y	89	90	0			5
							98	9									
*01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	107	1	2379	2	Y	89	88	0			6
							98	9									
*02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	93	1	2096	2	Y	78	79	0			5
							86	9									
*03	2511	N	1962	-0-	-549	-0-	74	1	1792	2	Y	87	88	0			4
							96	9									
*04	2490	N	1734	-0-	-756	-0-	65	1	1575	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
05	2542	N	1679	-0-	-863	-0-	65	1	1537	2	Y	70	71	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 #: 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
*08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	91	1	2150	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
*09	3330	X	1923	-0-	-1407	-0-	75	1	1757	2	Y	83	82	0			5
							91	9									
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	130	1	2811	2	Y	90	90	0			5
							1	5	99	9							
*11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	148	1	3393	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	159	1	3528	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
*01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	145	1	3208	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
*02	3416	X	2973	-0-	-443	-0-	124	1	2769	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
*03	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	123	1	2982	2	Y	80	81	0			4
							88	9									
*04	3690	X	2784	-0-	-906	-0-	107	1	2591	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
05	3813	X	2626	-0-	-1187	-0-	103	1	2442	2	Y	74	75	0			4
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

*08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	99	1	2360	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
*09	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	123	1	2884	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	3011	-0-	-439	-0-	122	1	2802	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
*12	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	120	1	2665	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
*01	3255	X	2062	-0-	-1193	-0-	84	1	1871	2	Y	97	96	0			6
							107	9									
*02	2800	X	1679	-0-	-1121	-0-	68	1	1515	2	Y	87	87	0			6
							96	9									
*03	3100	X	1637	-0-	-1463	-0-	61	1	1471	2	Y	95	96	0			5
							105	9									
*04	3000	X	1916	-0-	-1084	-0-	72	1	1743	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
05	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	103	1	2451	2	Y	102	101	0			6
							112	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

*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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*01	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
*04	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

*08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	166	1	3945	2	Y	-0-					-0-
*09	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	167	1	3920	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	163	1	3523	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*11	4260	X	2812	-0-	-1448	-0-	117	1	2695	2	Y	-0-					-0-
*12	4247	X	1961	-0-	-2286	-0-	84	1	1877	2	Y	-0-					-0-
*01	4247	X	1928	-0-	-2319	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-					-0-
*02	2520	X	2333	-0-	-187	-0-	100	1	2233	2	Y	-0-					-0-
*03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	185	1	4495	2	Y	-0-					-0-
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	140	1	3372	2	Y	-0-					-0-
*05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	109	1	2598	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	391	-0-	391	391	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	311	-0-	311	702	12	1	299	2	Y	-0-					-0-
*04	1047	X	345	-0-	-702	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
*05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 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	330	-0-	330	464	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	371	-0-	371	835	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	389	-0-	389	1224	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
*02	1546	N	322	-0-	-1224	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	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 #: 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
*08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	215	1	5112	2	Y	64	65	0			4
							70	9									
*09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	216	1	5070	2	Y	65	65	0			4
							72	9									
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	316	1	6835	2	Y	91	90	0			5
							4	5	100	9							
*11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	270	1	6208	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
*12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	276	1	6131	2	Y	51	52	0			3
							56	9									
*01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	297	1	6579	2	Y	55	54	0			4
							61	9									
*02	6552	X	6195	-0-	-357	-0-	262	1	5880	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
*03	7254	X	6042	-0-	-1212	-0-	237	1	5744	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
*04	6780	X	6060	-0-	-720	-0-	239	1	5764	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
05	7006	X	6392	-0-	-614	-0-	255	1	6072	2	Y	59	59	0			3
							65	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	169	1	4005	2	Y	214	217	0			13
							235	9									
*09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	269	1	6331	2	Y	286	283	0			16
							315	9									
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	286	1	6183	2	Y	309	307	0			18
							3	5	340	9							
*11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	202	1	4630	2	Y	284	285	0			17
							312	9									
*12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	218	1	4853	2	Y	47	61	0			3
							52	9									
*01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	225	1	4981	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*02	6328	X	4273	-0-	-2055	-0-	180	1	4042	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*03	6820	X	4818	-0-	-2002	-0-	188	1	4574	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*04	5190	X	4270	-0-	-920	-0-	168	1	4048	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
05	5301	X	4476	-0-	-825	-0-	179	1	4252	2	Y	41	42	0			2
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	540	N	496	-0-	-44	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	471	-0-	-56	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
*01	589	N	441	-0-	-148	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					-0-
*02	504	N	482	-0-	-22	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	20	1	471	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
*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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	544	2	Y	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	143	1	3383	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
*09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	180	1	4233	2	Y	95	95	0			5
							105	9									
10	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	179	1	3876	2	Y	100	99	0			6
							2	5	110	9							
*11	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	159	1	3649	2	Y	51	54	0			3
							56	9									
*12	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	168	1	3729	2	Y	-0-	3	0			-0-
*01	4619	X	3790	-0-	-829	-0-	164	1	3626	2	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	3120	-0-	-296	-0-	133	1	2987	2	Y	-0-					-0-
*03	3782	X	3077	-0-	-705	-0-	122	1	2955	2	Y	-0-					-0-
*04	3660	X	2730	-0-	-930	-0-	109	1	2621	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	148	1	3508	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
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	37	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	-0-					-0-
*12	868	N	657	-0-	-211	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					-0-
*01	713	N	643	-0-	-70	-0-	28	1	615	2	Y	-0-					-0-
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	-0-					-0-
*03	682	N	587	-0-	-95	-0-	23	1	564	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	546	-0-	-84	-0-	22	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	463	-0-	-343	-0-	19	1	444	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 #: 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
*08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	199	1	4730	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	7020	X	1128	-0-	-5892	-0-	46	1	1078	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	7254	X	179	-0-	-7075	-0-	8	1	167	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	6690	X	116	-0-	-6574	-0-	5	1	105	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	6913	X	156	-0-	-6757	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
*01	4929	X	227	-0-	-4702	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
*02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
*03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	69	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	126	1	3048	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3600	-0-	500	500	145	1	3455	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	44	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*12	1271	N	975	-0-	-296	-0-	42	1	933	2	Y	-0-					-0-
*01	1271	N	946	-0-	-325	-0-	41	1	905	2	Y	-0-					-0-
*02	868	N	852	-0-	-16	-0-	36	1	816	2	Y	-0-					-0-
*03	961	N	901	-0-	-60	-0-	36	1	865	2	Y	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	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 #: 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
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	90	1	2122	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	80	1	1722	2	Y	13	13	0			1
							1	5	14	9							
*11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	85	1	1951	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	106	1	2356	2	Y	-0-					-0-
*01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	Y	-0-					-0-
*02	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	88	1	1974	2	Y	-0-					-0-
*03	2480	X	1394	-0-	-1086	-0-	55	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*04	2400	X	1127	-0-	-1273	-0-	45	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	250	-0-	-2230	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	60	1	1414	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	62	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	45	1	991	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*01	1395	N	845	-0-	-550	-0-	36	1	797	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*02	1148	N	829	-0-	-319	-0-	35	1	783	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	46	1	1115	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	65	1	1539	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

*09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	107	1	2508	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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	97	1	2237	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	103	1	2283	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	79	1	1756	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
*02	2184	N	1387	-0-	-797	-0-	58	1	1293	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*03	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	85	1	2061	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1618	2	Y	176	168	0			10
							194	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 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
*09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
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-
*04	319	X	267	-0-	-52	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
*05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-

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
*09	1020	N	682	-0-	-338	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	837	-0-	-248	-0-	36	1	801	2	Y	-0-					-0-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	894	2	Y	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	2	Y	-0-					-0-
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	37	1	886	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	96	1	2288	2	Y	-0-					-0-
*09	2820	X	2257	-0-	-563	-0-	92	1	2165	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	107	1	2313	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	2730	X	2334	-0-	-396	-0-	97	1	2235	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	2821	X	2314	-0-	-507	-0-	99	1	2209	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	93	1	2065	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	2212	N	1901	-0-	-311	-0-	81	1	1814	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2356	N	1896	-0-	-460	-0-	75	1	1815	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*04	2100	N	1756	-0-	-344	-0-	70	1	1680	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	2108	N	1642	-0-	-466	-0-	66	1	1572	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3120	X	1720	-0-	-1400	-0-	70	1	1639	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	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	126	1	2881	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*12	2976	X	2322	-0-	-654	-0-	99	1	2203	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*01	3224	X	2190	-0-	-1034	-0-	94	1	2075	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*02	2604	X	1977	-0-	-627	-0-	84	1	1874	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*03	2883	X	1887	-0-	-996	-0-	74	1	1792	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*04	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	108	1	2616	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	178	1	4228	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	749	-0-	-1231	-0-	31	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1207	-0-	-839	-0-	53	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1830	N	607	-0-	-1223	-0-	25	1	582	2	Y	-0-					-0-
*12	775	N	144	-0-	-631	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
*01	1209	N	801	-0-	-408	-0-	35	1	766	2	Y	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	Y	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	657	2	Y	-0-					-0-
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	100	1	2425	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5257	-0-	2157	2157	205	1	4873	2	Y	163	154	0			9
							179	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	102	-0-	-208	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	94	-0-	-158	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	287	-0-	-463	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	32	1	697	2	Y	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	Y	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					-0-
*01	744	N	710	-0-	-34	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	636	-0-	-36	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	666	-0-	-78	-0-	26	1	640	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	663	-0-	-27	-0-	26	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

*08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	42	1	997	2	Y	53	54	0			3
							58	9									
*09	3840	X	162	-0-	-3678	-0-	4	1	101	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
10	3503	X	1834	-0-	-1669	-0-	79	1	1699	2	Y	50	50	0			3
							1	5	55	9							
*11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	248	1	5701	2	Y	80	78	0			5
							88	9									
*12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	174	1	3867	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
*01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	102	1	2262	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
*02	5460	X	2378	-0-	-3082	-0-	98	1	2204	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*03	6045	X	2161	-0-	-3884	-0-	82	1	1995	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
*04	5850	X	2742	-0-	-3108	-0-	106	1	2556	2	Y	73	73	0			4
							80	9									
05	4154	X	2863	-0-	-1291	-0-	113	1	2680	2	Y	64	64	0			4
							70	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					-0-
*01	744	N	635	-0-	-109	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
*02	700	N	581	-0-	-119	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					-0-
*03	837	N	572	-0-	-265	-0-	23	1	549	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	518	-0-	-112	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	471	-0-	-180	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

*08	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	445	1	10560	2	Y	69	70	0			4
							76	9									
*09	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	434	1	10193	2	Y	93	92	0			5
							102	9									
10	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	590	1	12769	2	Y	100	99	0			6
							7	5	110	9							
*11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	538	1	12347	2	Y	141	139	0			8
							155	9									
*12	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	526	1	11689	2	Y	514	491	0			31
							565	9									
*01	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	773	1	17119	2	Y	553	548	0			36
							608	9									
*02	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	721	1	16170	2	Y	493	496	0			33
							542	9									
*03	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	700	1	16997	2	Y	546	551	0			28
							601	9									
*04	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	700	1	16907	2	Y	529	526	0			31
							582	9									
*05	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	698	1	16595	2	Y	431	437	0			25
							474	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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
*09	880	X	29	-0-	-851	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
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	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	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-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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 #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	53	1	1244	2	Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	990	N	360	-0-	-630	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	Y	-0-					-0-
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	84	1	1894	2	Y	-0-					-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	49	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	61	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1626	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

*09	960	X	442	-0-	-518	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	376	-0-	-616	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
*11	930	X	292	-0-	-638	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
*12	868	X	298	-0-	-570	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
*01	465	X	218	-0-	-247	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

*11	14B2	EXT	393	-0-	393	454	5	1	107	2	Y	255	240	0			15
							281	9									
*12	14B2	EXT	326	-0-	326	780	1	1	29	2	Y	269	268	0			16
							296	9									
*01	T. A.		741	-0-	741	1521	29	1	640	2	Y	65	77	0			4
							72	9									
*02	1786	N	265	-0-	-1521	-0-	11	1	254	2	Y	-0-	4	0			-0-
*03	341	N	251	-0-	-90	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					-0-
*04	720	N	268	-0-	-452	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	11	1	267	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	181	1	4300	2	Y	-0-					-0-
*09	5400	X	4822	-0-	-578	-0-	197	1	4625	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4935	-0-	-645	-0-	218	1	4715	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*11	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	212	1	4857	2	Y	-0-					-0-
*12	5487	X	4265	-0-	-1222	-0-	183	1	4071	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	233	1	5153	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*02	4788	X	4574	-0-	-214	-0-	195	1	4366	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*03	5301	X	5092	-0-	-209	-0-	201	1	4876	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*04	5280	X	4943	-0-	-337	-0-	196	1	4733	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	5456	X	4945	-0-	-511	-0-	199	1	4734	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	77	1	1834	2	Y	-0-					-0-
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1981	2	Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	2	Y	-0-					-0-
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	78	1	1739	2	Y	41	39	0			2
							45	9									
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1756	2	Y	50	49	0			3
							55	9									
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	55	1	1340	2	Y	48	49	0			2
							53	9									
*04	1620	N	1278	-0-	-342	-0-	49	1	1176	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
05	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	51	1	1221	2	Y	40	41	0			2
							44	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	51	1	1209	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	28	27	0			2
							1	5	31	9							
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1007	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	Y	82	79	0			5
							90	9									
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	Y	88	87	0			6
							97	9									
*02	868	N	700	-0-	-168	-0-	26	1	588	2	Y	78	79	0			5
							86	9									
*03	961	N	941	-0-	-20	-0-	33	1	812	2	Y	87	88	0			4
							96	9									
*04	930	N	732	-0-	-198	-0-	25	1	613	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	72	73	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 #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 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
*09	2220	X	1151	-0-	-1069	-0-	47 1 9 9		1095	2	Y	8	8	0			-0-
10	2294	X	1216	-0-	-1078	-0-	53 1 1 5		1151 11	2 9	Y	10	9	0			1
*11	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	63 1 11 9		1435	2	Y	10	10	0			1
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	60 1 66 9		1337	2	Y	60	57	0			4
*01	1209	N	634	-0-	-575	-0-	24 1 77 9		533	2	Y	70	69	0			5
*02	1400	N	100	-0-	-1300	-0-	1 1 68 9		31	2	Y	62	63	0			4
*03	1488	N	113	-0-	-1375	-0-	1 1 77 9		35	2	Y	70	70	0			4
*04	630	N	92	-0-	-538	-0-	1 1 73 9		18	2	Y	66	66	0			4
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	2 1 63 9		44	2	Y	57	58	0			3

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
*09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	3 1 26 9		67	2	Y	24	24	0			1
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	245	1	5807	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	266	1	6253	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	329	1	7111	2	Y	4	4	0			-0-
							4	5	4	9							
*11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	355	1	8150	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	625	1	13883	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	473	1	10483	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	402	1	9022	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	386	1	9364	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*04	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	374	1	9025	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	378	1	8998	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
*08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	253	1	6005	2	Y	146	148	0			9
							161	9									
*09	9120	X	8417	-0-	-703	-0-	335	1	7867	2	Y	195	193	0			11
							215	9									
10	9424	X	7494	-0-	-1930	-0-	321	1	6938	2	Y	210	209	0			12
							4	5	231	9							
*11	7830	X	5095	-0-	-2735	-0-	203	1	4668	2	Y	204	204	0			12
							224	9									
*12	8711	X	8584	-0-	-127	-0-	368	1	8179	2	Y	34	44	0			2
							37	9									
*01	8711	X	8410	-0-	-301	-0-	362	1	8025	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*02	7868	X	6827	-0-	-1041	-0-	291	1	6514	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*03	8711	X	7688	-0-	-1023	-0-	303	1	7361	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*04	8370	X	7236	-0-	-1134	-0-	287	1	6926	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	8649	X	6953	-0-	-1696	-0-	280	1	6653	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
*09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
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-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	765	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	712	671	0			41

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	962	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*09	2430	X	881	-0-	-1549	-0-	34	1	806	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
10	2232	X	865	-0-	-1367	-0-	36	1	785	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*11	2160	X	840	-0-	-1320	-0-	33	1	765	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*12	2232	X	740	-0-	-1492	-0-	30	1	663	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
*01	1023	X	666	-0-	-357	-0-	27	1	589	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
*02	784	N	546	-0-	-238	-0-	21	1	480	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1556	2	Y	44	45	0			2
							48	9									
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	58	1	1392	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	2	Y	37	38	0			2
							41	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	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-
*04	241	X	94	-0-	-147	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	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
*08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	301	1	7134	2	Y	88	90	0			5
							97	9									
*09	9870	X	9553	-0-	-317	-0-	384	1	9038	2	Y	119	117	0			7
							131	9									
10	10199	X	9551	-0-	-648	-0-	416	1	8989	2	Y	128	128	0			7
							5	5	141	9							
*11	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	378	1	8675	2	Y	134	133	0			8
							147	9									
*12	9889	X	9344	-0-	-545	-0-	401	1	8920	2	Y	21	28	0			1
							23	9									
*01	9889	X	9084	-0-	-805	-0-	392	1	8689	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*02	8820	X	8203	-0-	-617	-0-	350	1	7850	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	9610	X	8552	-0-	-1058	-0-	338	1	8211	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	9300	X	8426	-0-	-874	-0-	335	1	8088	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	9424	X	8515	-0-	-909	-0-	344	1	8168	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	277	1	6572	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	320	1	7533	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	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	323	1	7426	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	8153	X	7504	-0-	-649	-0-	323	1	7181	2	Y	-0-					-0-
*01	8618	X	5319	-0-	-3299	-0-	230	1	5089	2	Y	-0-					-0-
*02	7196	X	6445	-0-	-751	-0-	275	1	6170	2	Y	-0-					-0-
*03	7967	X	5236	-0-	-2731	-0-	207	1	5029	2	Y	-0-					-0-
*04	7710	X	7392	-0-	-318	-0-	294	1	7098	2	Y	-0-					-0-
*05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	325	1	7718	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
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	2	Y	-0-					-0-
*12	620	N	417	-0-	-203	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	417	-0-	-110	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
*02	476	N	371	-0-	-105	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	407	-0-	-27	-0-	16	1	391	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	391	-0-	-29	-0-	16	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	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
*08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
*09	3330	X	360	-0-	-2970	-0-	14	1	335	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2051	X	1934	-0-		-117	-0-		76	1	1814	2	Y	40	41	0			2
									44	9									
*09	3180	X	2477	-0-		-703	-0-		99	1	2317	2	Y	55	54	0			3
									61	9									
10	3286	X	1991	-0-		-1295	-0-		85	1	1841	2	Y	58	58	0			3
									1	5	64	9							
*11	3150	X	1956	-0-		-1194	-0-		79	1	1814	2	Y	57	57	0			3
									63	9									
*12	3069	X	1970	-0-		-1099	-0-		85	1	1885	2	Y	-0-	3	0			-0-
*01	2573	X	1909	-0-		-664	-0-		82	1	1827	2	Y	-0-					-0-
*02	1682	X	1682	-0-		-0-	-0-		72	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1265	-0-		-440	-0-		50	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*04	1650	N	1075	-0-		-575	-0-		43	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	995	-0-		-710	-0-		40	1	955	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5223	X	5223	-0-		-0-	-0-		208	1	4936	2	Y	72	73	0			4
									79	9									
*09	6870	X	4382	-0-		-2488	-0-		174	1	4102	2	Y	96	95	0			5
									106	9									
10	7099	X	2778	-0-		-4321	-0-		118	1	2545	2	Y	104	103	0			6
									1	5	114	9							
*11	6870	X	2265	-0-		-4605	-0-		93	1	2140	2	Y	29	33	0			2
									32	9									
*12	7099	X	4370	-0-		-2729	-0-		188	1	4182	2	Y	-0-	2	0			-0-
*01	6428	X	6428	-0-		-0-	-0-		278	1	6150	2	Y	-0-					-0-
*02	6347	X	6347	-0-		-0-	-0-		271	1	6076	2	Y	-0-					-0-
*03	6691	X	6691	-0-		-0-	-0-		265	1	6426	2	Y	-0-					-0-
*04	6311	X	6311	-0-		-0-	-0-		249	1	6003	2	Y	54	51	0			3
									59	9									
*05	6558	X	6558	-0-		-0-	-0-		256	1	6083	2	Y	199	191	0			11
									219	9									

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-		64	1	2173	2	N	55	96	1			57
									61	9									
*07	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-		159	1	2148	2	N	52	42	1			67
									57	9									
*08	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-		240	1	1510	2	N	37	27	1			77
									41	9									
*09	2250	N	2122	-0-		-128	-0-		107	1	1967	2	N	44	49	1			72
									48	9									
*10	2325	N	1812	-0-		-513	-0-		305	1	1473	2	N	31	48	1			55
									34	9									
*11	1710	N	1593	-0-		-117	-0-		304	1	1286	2	N	3	37	1			21
									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	1398	-0-		-214	-0-		36	1	1249	2	N	103	40	1			212
									113	9									
04	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-		105	1	1421	2	N	98	80	1			230
									108	9									
*05	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-		123	1	1399	2	N	112	140	1			202
									123	9									

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
*06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-	1	1			29
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			29
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			31

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	70	1	1652	2	Y	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	147	1	3177	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	101	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	139	1	3083	2	Y	179	168	0			11
							197	9									
*01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	133	1	2946	2	Y	213	210	0			14
							234	9									
*02	2996	X	2159	-0-	-837	-0-	83	1	1867	2	Y	190	191	0			13
							209	9									
*03	3472	X	2562	-0-	-910	-0-	92	1	2239	2	Y	210	212	0			11
							231	9									
*04	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	107	1	2589	2	Y	203	202	0			12
							223	9									
05	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	119	1	2821	2	Y	175	177	0			10
							193	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

*09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	106	1	2489	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3393	-0-	293	293	150	1	3241	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*11	3000	N	3001	-0-	1	294	118	1	2701	2	Y	165	155	0			10
							182	9									
*12	3100	N	3162	-0-	62	356	128	1	2843	2	Y	174	174	0			10
							191	9									
*01	3219	X	2863	-0-	-356	-0-	115	1	2540	2	Y	189	187	0			12
							208	9									
*02	2548	X	2264	-0-	-284	-0-	89	1	1990	2	Y	168	169	0			11
							185	9									
*03	2821	X	2389	-0-	-432	-0-	86	1	2098	2	Y	186	188	0			9
							205	9									
*04	2730	X	2434	-0-	-296	-0-	91	1	2199	2	Y	131	132	0			8
							144	9									
05	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	93	1	2206	2	Y	68	72	0			4
							75	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	229	1	5441	2	Y	68	69	0			4
							75	9									
*09	9480	X	8394	-0-	-1086	-0-	338	1	7956	2	Y	91	90	0			5
							100	9									
10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	384	1	8315	2	Y	99	98	0			6
							4	5	109	9							
*11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	381	1	8754	2	Y	95	95	0			6
							105	9									
*12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	410	1	9116	2	Y	95	95	0			6
							105	9									
*01	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	423	1	9359	2	Y	102	101	0			7
							112	9									
*02	8708	X	6825	-0-	-1883	-0-	287	1	6438	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
*03	9765	X	8222	-0-	-1543	-0-	321	1	7790	2	Y	101	102	0			5
							111	9									
*04	9660	X	8532	-0-	-1128	-0-	335	1	8089	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
05	9982	X	9405	-0-	-577	-0-	372	1	8843	2	Y	173	169	0			10
							190	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	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.		2286	-0-	2286	6165	63	1	2212	2	Y	10	5	1			13
							11	9									
04	8646	X	2481	-0-	-6165	-0-	171	1	2307	2	Y	3	6	1			10
							3	9									
*05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	159	1	1813	2	Y	12	11	1			11
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

*09	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	68	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	74	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	71	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	80	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	75	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*02	1596	N	1388	-0-	-208	-0-	59	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*03	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	57	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*04	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	58	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	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 #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	540	N	238	-0-	-302	-0-	9	1	211	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	190	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	448	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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	Y	252	250	0			16
							277	9									
*02	476	N	413	-0-	-63	-0-	7	1	158	2	Y	225	226	0			15
							248	9									
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	250	252	0			13
							275	9									
*04	570	N	499	-0-	-71	-0-	9	1	225	2	Y	241	240	0			14
							265	9									
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	9	1	205	2	Y	208	210	0			12
							229	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

*08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	162	1	3839	2	Y	97	98	0			6
							107	9									
*09	6330	X	4973	-0-	-1357	-0-	197	1	4641	2	Y	123	122	0			7
							135	9									
10	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	236	1	5109	2	Y	140	139	0			8
							3	5	154	9							
*11	5880	X	3181	-0-	-2699	-0-	126	1	2901	2	Y	140	140	0			8
							154	9									
*12	5580	X	5049	-0-	-531	-0-	216	1	4807	2	Y	24	31	0			1
							26	9									
*01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	246	1	5460	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	222	1	4987	2	Y	-0-					-0-
*03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	231	1	5609	2	Y	-0-					-0-
*04	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	210	1	5080	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5208	-0-	-589	-0-	210	1	4998	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 #: 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
*08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	168	1	3993	2	Y	124	123	0			8
							136	9									
*09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	233	1	5471	2	Y	131	132	0			7
							144	9									
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	240	1	5182	2	Y	110	111	0			6
							3	5	121	9							
*11	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	244	1	5609	2	Y	106	106	0			6
							117	9									
*12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	251	1	5568	2	Y	22	27	0			1
							24	9									
*01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	248	1	5486	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	221	1	4953	2	Y	-0-					-0-
*03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	221	1	5361	2	Y	-0-					-0-
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	189	1	4565	2	Y	44	41	0			3
							48	9									
*05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	209	1	4963	2	Y	80	78	0			5
							88	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	961	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	78	1	1751	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	67	1	1606	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	3100	N	3871	-0-	771	771	156	1	3715	2	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	49	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	2	Y	-0-					-0-
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	60	1	1322	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	47	1	1138	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1121	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	80	1	1903	2	Y	52	49	0			3
							57	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1096	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	844	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*02	1092	N	892	-0-	-200	-0-	37	1	825	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	69	1	1666	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1464	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	2	Y	24	25	0			1
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

*09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	105	1	2465	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
*11	1320	N	240	-0-	-1080	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
*12	1984	N	246	-0-	-1738	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
*01	341	N	248	-0-	-93	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	218	-0-	-6	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	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
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	27	1	925	2	N	-0-	60	1			20
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	-0-					20
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	117	1	732	2	N	-0-					20
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	1	1	1			20
							1	9									
*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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	36	1	1263	2	N	2					22
							2	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	94	1	1266	2	N	-0-					22
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	126	1	1430	2	N	-0-					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
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	3	1			15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*06	7410	X	7395	-0-	-15	-0-	210	1	7137	2	Y	44	77	1			40
							48	9									
*07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	535	1	7241	2	Y	57	53	1			44
							63	9									
*08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	871	1	5469	2	Y	46	19	1			71
							51	9									
*09	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	388	1	7145	2	Y	51	73	1			49
							56	9									
*10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1346	1	6496	2	Y	42	53	1			38
							46	9									
*11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1392	1	5895	2	Y	81	58	1			61
							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	6751	-0-	-1154	-0-	185	1	6471	2	Y	86	41	1			154
							95	9									
04	7380	X	6312	-0-	-1068	-0-	433	1	5834	2	Y	41	56	1			139
							45	9									
05	6665	X	5380	-0-	-1285	-0-	426	1	4841	2	Y	103	118	1			124
							113	9									

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	EOM BALANCE
*08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	108	1	2571	2	Y	150	152	0	9
							165	9							
*09	4860	X	4270	-0-	-590	-0-	166	1	3909	2	Y	177	176	0	10
							195	9							
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	215	1	4653	2	Y	217	214	0	13
							2	5	239	9					
*11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	194	1	4453	2	Y	103	110	0	6
							113	9							
*12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	204	1	4533	2	Y	71	73	0	4
							78	9							
*01	5022	X	4309	-0-	-713	-0-	182	1	4042	2	Y	77	76	0	5
							85	9							
*02	4256	X	3171	-0-	-1085	-0-	132	1	2963	2	Y	69	69	0	5
							76	9							
*03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	185	1	4485	2	Y	75	76	0	4
							83	9							
*04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	180	1	4345	2	Y	62	62	0	4
							68	9							
05	4712	X	4305	-0-	-407	-0-	172	1	4100	2	Y	30	32	0	2
							33	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

*09	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	70	1	1640	2	Y	46	45	0	3
							51	9							
10	1829	N	646	-0-	-1183	-0-	26	1	566	2	Y	49	49	0	3
							54	9							
*11	1260	N	629	-0-	-631	-0-	24	1	554	2	Y	46	46	0	3
							51	9							
*12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	120	1	2673	2	Y	-0-	3	0	-0-
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	-0-			-0-
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1661	2	Y	-0-			-0-
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	50	1	1211	2	Y	-0-			-0-
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	98	1	2370	2	Y	-0-			-0-
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	93	1	2211	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

*09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	77	1	1809	2	Y	37	36	0	2
							41	9							
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	82	1	1774	2	Y	19	20	0	1
							1	5	21	9					
*11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	84	1	1933	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
*12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	1978	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
*01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	88	1	1947	2	Y	19	19	0	1
							21	9							
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	Y	25	24	0	2
							28	9							
*03	3100	N	3854	-0-	754	754	151	1	3674	2	Y	26	27	0	1
							29	9							
*04	3000	N	5168	-0-	2168	2922	203	1	4899	2	Y	60	57	0	4
							66	9							
*05	3100	N	4557	-0-	1457	4379	179	1	4248	2	Y	118	115	0	7
							130	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	64	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	96	1	2247	2	Y	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	101	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	79	1	1819	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*12	2046	N	1519	-0-	-527	-0-	63	1	1403	2	Y	48	46	0			3
							53	9									
*01	2046	N	1236	-0-	-810	-0-	51	1	1130	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
*02	2184	X	943	-0-	-1241	-0-	38	1	854	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*03	2294	X	806	-0-	-1488	-0-	30	1	720	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*04	1950	X	729	-0-	-1221	-0-	27	1	649	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
05	1519	X	478	-0-	-1041	-0-	18	1	439	2	Y	19	21	0			1
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4350	X	2259	-0-	-2091	-0-	89	1	2084	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
10	4247	X	1847	-0-	-2400	-0-	77	1	1675	2	Y	85	84	0			5
							1	5	94	9							
*11	4050	X	2103	-0-	-1947	-0-	84	1	1939	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
*12	3720	X	2170	-0-	-1550	-0-	90	1	2001	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
*01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	130	1	2884	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
*02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	137	1	3074	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	125	1	3032	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
*04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	107	1	2593	2	Y	56	57	0			3
							62	9									
*05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	116	1	2761	2	Y	10	12	0			1
							11	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
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
*01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	Y	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	796	2	Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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 #: 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
*08	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	276	1	6546	2	Y	187	187	0			11
							206	9									
*09	8370	X	5055	-0-	-3315	-0-	197	1	4638	2	Y	200	200	0			11
							220	9									
10	7967	X	3000	-0-	-4967	-0-	123	1	2653	2	Y	203	202	0			12
							1	5	223	9							
*11	7710	X	6634	-0-	-1076	-0-	273	1	6264	2	Y	88	95	0			5
							97	9									
*12	7967	X	7414	-0-	-553	-0-	316	1	7019	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
*01	7037	X	6681	-0-	-356	-0-	285	1	6310	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
*02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	276	1	6195	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
*03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	332	1	8054	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
*04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	306	1	7381	2	Y	115	112	0			7
							127	9									
*05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	301	1	7160	2	Y	143	142	0			8
							157	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
*08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	163	1	3869	2	Y	-0-					-0-
*09	6150	X	5631	-0-	-519	-0-	230	1	5401	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5235	-0-	-1120	-0-	231	1	5001	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
*11	5490	X	5133	-0-	-357	-0-	214	1	4904	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*12	5828	X	4681	-0-	-1147	-0-	197	1	4385	2	Y	90	86	0			5
							99	9									
*01	5828	X	5476	-0-	-352	-0-	232	1	5136	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
*02	5264	X	4616	-0-	-648	-0-	193	1	4326	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
*03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	242	1	5862	2	Y	96	97	0			5
							106	9									
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	227	1	5485	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
05	5518	X	4951	-0-	-567	-0-	196	1	4666	2	Y	81	81	0			5
							89	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3000	N	3976	-0-	976	976	161	1	3815	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4714	-0-	1714	2690	192	1	4522	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4365	-0-	1265	3955	184	1	3985	2	Y	176	166	0			10
							2	5	194	9							
*11	8909	X	4954	-0-	-3955	-0-	190	1	4373	2	Y	355	344	0			21
							391	9									
*12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	150	1	3337	2	Y	375	374	0			22
							413	9									
*01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	95	1	2112	2	Y	404	400	0			26
							444	9									
*02	3444	X	3418	-0-	-26	-0-	129	1	2893	2	Y	360	362	0			24
							396	9									
*03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	213	1	5166	2	Y	399	403	0			20
							439	9									
*04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	200	1	4832	2	Y	371	369	0			22
							408	9									
*05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	194	1	4613	2	Y	117	132	0			7
							129	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	248	1	5876	2	Y	93	94	0			6
							102	9									
*09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	321	1	7555	2	Y	121	120	0			7
							133	9									
10	7626	X	7060	-0-	-566	-0-	305	1	6605	2	Y	134	133	0			8
							3	5	147	9							
*11	7380	X	6497	-0-	-883	-0-	268	1	6156	2	Y	66	70	0			4
							73	9									
*12	7626	X	7606	-0-	-20	-0-	327	1	7258	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
*01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	361	1	7991	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*02	6972	X	6725	-0-	-247	-0-	286	1	6419	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*03	7719	X	7665	-0-	-54	-0-	302	1	7340	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*04	7470	X	7042	-0-	-428	-0-	279	1	6741	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	287	1	6835	2	Y	8	9	0			-0-
							9	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
*08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	262	1	6211	2	Y	-0-					-0-
*09	8130	X	5259	-0-	-2871	-0-	215	1	5044	2	Y	-0-					-0-
10	8401	X	5109	-0-	-3292	-0-	226	1	4879	2	Y	1	1	0			-0-
							3	5	1	9							
*11	7980	X	6061	-0-	-1919	-0-	251	1	5766	2	Y	40	38	0			2
							44	9									
*12	7099	X	6829	-0-	-270	-0-	292	1	6489	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
*01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	335	1	7415	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	290	1	6492	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	263	1	6372	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
*04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	257	1	6204	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
*05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	269	1	6404	2	Y	27	28	0			2
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2546	X	-0-	-0-	-2546	-0-					Y	75	75	0			4
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*09	7500	X	122	-0-	-7378	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	206	-0-	-7544	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
*11	7260	X	6949	-0-	-311	-0-	290	1	6659	2	Y	-0-					-0-
*12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	162	1	3598	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
*01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
*02	6552	X	307	-0-	-6245	-0-	11	1	250	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*03	7254	X	434	-0-	-6820	-0-	15	1	369	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
*04	7020	X	546	-0-	-6474	-0-	20	1	476	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
05	3844	X	2090	-0-	-1754	-0-	83	1	1965	2	Y	38	39	0			2
							42	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
*08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	84	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*09	2910	X	950	-0-	-1960	-0-	39	1	911	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	1950	-0-	-964	-0-	86	1	1863	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	2670	X	2129	-0-	-541	-0-	88	1	2030	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*12	2759	X	2307	-0-	-452	-0-	98	1	2179	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
*01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	103	1	2286	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*02	2016	N	1982	-0-	-34	-0-	83	1	1870	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	104	1	2534	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
*04	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	91	1	2201	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	87	1	2063	2	Y	23	24	0			1
							25	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
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	56	1	1313	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	2	Y	5	5	0			-0-
							1	5	6	9							
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	42	1	967	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	124	117	0			7
							136	9									
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	971	2	Y	143	141	0			9
							157	9									
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	Y	128	128	0			9
							141	9									
*03	1178	N	984	-0-	-194	-0-	33	1	797	2	Y	140	142	0			7
							154	9									
*04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	32	1	776	2	Y	137	136	0			8
							151	9									
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	37	1	880	2	Y	117	118	0			7
							129	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	145	1	3440	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*09	3360	X	2715	-0-	-645	-0-	109	1	2560	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	184	1	3973	2	Y	42	42	0			2
							2	5	46	9							
*11	3360	X	2922	-0-	-438	-0-	120	1	2751	2	Y	46	45	0			3
							51	9									
*12	3472	X	929	-0-	-2543	-0-	38	1	839	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*01	3472	X	1129	-0-	-2343	-0-	47	1	1043	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
*02	3528	X	1014	-0-	-2514	-0-	41	1	920	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
*03	3906	X	1085	-0-	-2821	-0-	41	1	986	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
*04	2940	X	1147	-0-	-1793	-0-	44	1	1070	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
05	1147	X	987	-0-	-160	-0-	40	1	947	2	Y	-0-	2	0			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	504	1	11957	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
*09	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	700	1	16448	2	Y	117	116	0			7
							129	9									
10	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	745	1	16108	2	Y	132	131	0			8
							8	5	145	9							
*11	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	666	1	15295	2	Y	136	136	0			8
							150	9									
*12	16771	X	16309	-0-	-462	-0-	693	1	15411	2	Y	186	183	0			11
							205	9									
*01	16771	X	16096	-0-	-675	-0-	685	1	15183	2	Y	207	205	0			13
							228	9									
*02	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	663	1	14861	2	Y	185	186	0			12
							204	9									
*03	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	698	1	16935	2	Y	204	206	0			10
							224	9									
*04	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	663	1	15999	2	Y	199	197	0			12
							219	9									
*05	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	697	1	16575	2	Y	161	164	0			9
							177	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	118	112	0			7
							130	9									
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	127	126	0			8
							140	9									
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	114	114	0			8
							125	9									
*03	279	N	272	-0-	-7	-0-	5	1	129	2	Y	125	127	0			6
							138	9									
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	122	121	0			7
							134	9									
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	5	1	129	2	Y	74	77	0			4
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	37	1	875	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	2	Y	30	30	0			2
							1	5	33	9							
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	Y	-0-	2	0			-0-
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					-0-
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	2	Y	-0-					-0-
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	794	2	Y	-0-					-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	570	N	458	-0-	-112	-0-	19	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	-0-					-0-
*11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	115	1	2629	2	Y	-0-					-0-
*12	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	127	1	2827	2	Y	-0-					-0-
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	93	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	45	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	2	Y	57	54	0			3
							63	9									

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. GAS	(I) 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	800	N	800	-0-		-0-	-0-	32	1	766	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*09	875	N	875	-0-		-0-	-0-	36	1	837	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
10	820	N	820	-0-		-0-	-0-	36	1	781	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*11	809	N	809	-0-		-0-	-0-	34	1	773	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*12	899	N	787	-0-		-112	-0-	34	1	753	2	Y	-0-					-0-
*01	806	N	795	-0-		-11	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					-0-
*02	692	N	692	-0-		-0-	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-		-0-	-0-	30	1	734	2	Y	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-		-0-	-0-	29	1	695	2	Y	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-		-0-	-0-	31	1	729	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. GAS	(I) 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	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-	94	1	2234	2	Y	13	13	0			1
								14	9									
*09	6570	X	3529	-0-		-3041	-0-	143	1	3369	2	Y	15	15	0			1
								17	9									
10	6789	X	3327	-0-		-3462	-0-	146	1	3162	2	Y	15	15	0			1
								2	5	17	9							
*11	5970	X	5147	-0-		-823	-0-	211	1	4838	2	Y	89	85	0			5
								98	9									
*12	5673	X	5668	-0-		-5	-0-	239	1	5321	2	Y	98	97	0			6
								108	9									
*01	5627	X	5627	-0-		-0-	-0-	238	1	5273	2	Y	105	104	0			7
								116	9									
*02	5089	X	5089	-0-		-0-	-0-	213	1	4774	2	Y	93	94	0			6
								102	9									
*03	5344	X	5344	-0-		-0-	-0-	207	1	5024	2	Y	103	104	0			5
								113	9									
*04	5244	X	5244	-0-		-0-	-0-	205	1	4958	2	Y	74	75	0			4
								81	9									
05	5084	X	5045	-0-		-39	-0-	202	1	4806	2	Y	34	36	0			2
								37	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. GAS	(I) 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	598	N	598	-0-		-0-	-0-	24	1	566	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
10	471	N	471	-0-		-0-	-0-	19	1	419	2	Y	30	28	0			2
								33	9									
*11	725	N	725	-0-		-0-	-0-	30	1	684	2	Y	10	11	0			1
								11	9									
*12	620	N	432	-0-		-188	-0-	18	1	392	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
*01	465	N	462	-0-		-3	-0-	18	1	405	2	Y	35	34	0			2
								39	9									
*02	672	N	447	-0-		-225	-0-	16	1	368	2	Y	57	55	0			4
								63	9									
*03	736	N	736	-0-		-0-	-0-	26	1	641	2	Y	63	64	0			3
								69	9									
*04	606	N	606	-0-		-0-	-0-	21	1	517	2	Y	62	61	0			4
								68	9									
*05	701	N	701	-0-		-0-	-0-	26	1	623	2	Y	47	48	0			3
								52	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	195	1	4632	2	Y	154	154	0			9
							169	9									
*09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	307	1	7208	2	Y	165	165	0			9
							182	9									
10	7688	X	6538	-0-	-1150	-0-	288	1	6219	2	Y	25	33	0			1
							3	5	28	9							
*11	7410	X	6619	-0-	-791	-0-	276	1	6339	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*12	7688	X	6639	-0-	-1049	-0-	286	1	6349	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	7688	X	6709	-0-	-979	-0-	290	1	6415	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	6776	X	5698	-0-	-1078	-0-	243	1	5452	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	274	1	6640	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	252	1	6077	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
05	6758	X	6319	-0-	-439	-0-	253	1	6021	2	Y	41	40	0			2
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	229	1	5444	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
*09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	304	1	7157	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
10	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	275	1	5953	2	Y	4	8	0			-0-
							3	5	4	9							
*11	6240	X	6140	-0-	-100	-0-	256	1	5881	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	307	1	6826	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	296	1	6567	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	7056	X	6336	-0-	-720	-0-	270	1	6062	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	7223	X	6448	-0-	-775	-0-	255	1	6189	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	6960	X	6324	-0-	-636	-0-	251	1	6049	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
05	7192	X	5279	-0-	-1913	-0-	211	1	5028	2	Y	36	35	0			2
							40	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
*09	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	131	1	3091	2	Y	116	116	0			6
							128	9									
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	172	1	3727	2	Y	148	145	0			9
							2	5	163	9							
*11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	141	1	3242	2	Y	141	142	0			8
							155	9									
*12	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	142	1	3160	2	Y	98	100	0			6
							108	9									
*01	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	155	1	3436	2	Y	105	104	0			7
							116	9									
*02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	135	1	3027	2	Y	93	94	0			6
							102	9									
*03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	132	1	3204	2	Y	104	105	0			5
							114	9									
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	129	1	3116	2	Y	101	100	0			6
							111	9									
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	128	1	3036	2	Y	55	58	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 #: 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
*08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	141	1	3349	2	Y	177	176	0			11
							195	9									
*09	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	818	2	Y	188	189	0			10
							207	9									
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	108	1	2325	2	Y	192	191	0			11
							1	5	211	9							
*11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	206	1	4729	2	Y	205	204	0			12
							226	9									
*12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	229	1	5081	2	Y	104	110	0			6
							114	9									
*01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	211	1	4667	2	Y	55	57	0			4
							61	9									
*02	4872	X	3800	-0-	-1072	-0-	160	1	3587	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
*03	5487	X	4694	-0-	-793	-0-	183	1	4452	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*04	5280	X	4266	-0-	-1014	-0-	167	1	4042	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
05	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	180	1	4291	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
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	65	1	1550	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	100	1	2357	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	111	1	2397	2	Y	46	45	0			3
							1	5	51	9							
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	96	1	2201	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	115	1	2549	2	Y	100	97	0			6
							110	9									
*01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	111	1	2450	2	Y	107	106	0			7
							118	9									
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	94	1	2099	2	Y	95	96	0			6
							105	9									
*03	2821	N	2445	-0-	-376	-0-	92	1	2236	2	Y	106	107	0			5
							117	9									
*04	2610	N	2469	-0-	-141	-0-	94	1	2262	2	Y	103	102	0			6
							113	9									
05	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	93	1	2219	2	Y	62	64	0			4
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
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		22	-0-	22	58	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*02	88	N	30	-0-	-58	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	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 #: 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
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*09	630	N	622	-0-	-8	-0-	25	1	585	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	Y	-0-					-0-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	Y	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	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
*09	660	N	599	-0-	-61	-0-	24	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	435	-0-	-216	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	427	-0-	-113	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					-0-
*12	620	N	401	-0-	-219	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	254	-0-	-180	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
*02	392	N	244	-0-	-148	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	128	121	0			7
							141	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	464	1	11004	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
*09	14550	X	13468	-0-	-1082	-0-	546	1	12834	2	Y	80	81	0			4
							88	9									
10	15035	X	13899	-0-	-1136	-0-	614	1	13269	2	Y	8	12	0			-0-
							7	5	9	9							
*11	13890	X	13020	-0-	-870	-0-	543	1	12474	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	13950	X	13355	-0-	-595	-0-	575	1	12778	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	13950	X	9582	-0-	-4368	-0-	414	1	9165	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	12600	X	12259	-0-	-341	-0-	523	1	11734	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	13888	X	13853	-0-	-35	-0-	548	1	13302	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	13140	X	11793	-0-	-1347	-0-	469	1	11321	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	13671	X	12681	-0-	-990	-0-	512	1	12167	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
*09	14B2	EXT	2511	-0-	2511	2511	102	1	2409	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1551	-0-	1551	4062	69	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	14B2	EXT	31	-0-	31	4093	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	4093	X	-0-	-0-	-4093	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2604	X	48	-0-	-2556	-0-	2	1	46	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-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	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
*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	35	-0-	35	313	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*02	338	N	25	-0-	-313	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	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
*08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	157	1	3714	2	Y	117	117	0			7
							129	9									
*09	5010	X	3364	-0-	-1646	-0-	132	1	3094	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
10	5177	X	3956	-0-	-1221	-0-	168	1	3642	2	Y	131	130	0			8
							2	5	144	9							
*11	4650	X	3169	-0-	-1481	-0-	127	1	2913	2	Y	117	118	0			7
							129	9									
*12	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	182	1	4047	2	Y	29	34	0			2
							32	9									
*01	3999	X	3876	-0-	-123	-0-	166	1	3677	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*02	3584	X	3194	-0-	-390	-0-	135	1	3029	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*03	4309	X	3437	-0-	-872	-0-	135	1	3269	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*04	4170	X	3309	-0-	-861	-0-	130	1	3147	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
05	4309	X	3464	-0-	-845	-0-	139	1	3299	2	Y	24	25	0			1
							26	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	61	1	1444	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	48	1	1038	2	Y	10	10	0			1
							1	5	11	9							
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1695	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	Y	-0-					-0-
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	64	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	65	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*04	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	58	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	59	1	1408	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	45	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	50	1	1173	2	Y	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	889	2	Y	65	61	0			4
							72	9									
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	2	Y	515	488	0			31
							567	9									
*01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	42	1	941	2	Y	555	550	0			36
							611	9									
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	Y	495	498	0			33
							545	9									
*03	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	36	1	871	2	Y	548	553	0			28
							603	9									
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	40	1	962	2	Y	531	528	0			31
							584	9									
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	84	1	2005	2	Y	356	367	0			20
							392	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	870	N	842	-0-	-28	-0-	34	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	746	-0-	-153	-0-	33	1	713	2	Y	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	Y	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	41	1	908	2	Y	-0-					-0-
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
*02	700	N	633	-0-	-67	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					-0-
*03	837	N	447	-0-	-390	-0-	18	1	429	2	Y	-0-					-0-
*04	780	N	402	-0-	-378	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	446	-0-	-267	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	480	N	444	-0-	-36	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	374	-0-	-153	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	428	-0-	-22	-0-	18	1	410	2	Y	-0-					-0-
*12	465	N	382	-0-	-83	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					-0-
*01	372	N	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	79	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3220	-0-	220	220	128	1	3092	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3004	-0-	-96	124	121	1	2870	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

*09	270	X	148	-0-	-122	-0-	3	1	75	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
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	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	168	N	63	-0-	-105	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*04	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

*09	3330	X	2102	-0-	-1228	-0-	80	1	1888	2	Y	122	120	0			7
							134	9									
10	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	139	1	3014	2	Y	91	93	0			5
							2	5	100	9							
*11	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	117	1	2676	2	Y	54	56	0			3
							59	9									
*12	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	125	1	2785	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
*01	3255	X	2363	-0-	-892	-0-	101	1	2234	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
*02	2828	X	1367	-0-	-1461	-0-	56	1	1250	2	Y	55	53	0			4
							61	9									
*03	3131	X	1349	-0-	-1782	-0-	51	1	1231	2	Y	61	62	0			3
							67	9									
*04	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	109	1	2638	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
05	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	105	1	2502	2	Y	119	115	0			7
							131	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
*08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	202	1	4783	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	261	1	6145	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
10	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	273	1	5911	2	Y	10	14	0			1
							3	5	11	9							
*11	6060	X	5730	-0-	-330	-0-	239	1	5491	2	Y	-0-	1	0			-0-
*12	6386	X	5675	-0-	-711	-0-	244	1	5431	2	Y	-0-					-0-
*01	6386	X	5625	-0-	-761	-0-	243	1	5382	2	Y	-0-					-0-
*02	5684	X	4968	-0-	-716	-0-	212	1	4756	2	Y	-0-					-0-
*03	6200	X	5346	-0-	-854	-0-	212	1	5134	2	Y	-0-					-0-
*04	5790	X	5135	-0-	-655	-0-	204	1	4931	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5168	-0-	-567	-0-	209	1	4959	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
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	80	1	1886	2	Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	72	1	1551	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*12	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	68	1	1522	2	Y	61	57	0			4
							67	9									
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	67	1	1491	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
*02	1484	N	776	-0-	-708	-0-	30	1	678	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
*03	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	60	1	1465	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
*04	3000	N	3851	-0-	851	851	150	1	3627	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*05	3100	N	2733	-0-	-367	484	108	1	2562	2	Y	57	58	0			3
							63	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	174	1	4139	2	Y	149	151	0			9
							164	9									
*09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	232	1	5457	2	Y	198	196	0			11
							218	9									
10	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	239	1	5175	2	Y	215	214	0			12
							3	5	237	9							
*11	5430	X	5359	-0-	-71	-0-	214	1	4908	2	Y	215	214	0			13
							237	9									
*12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	251	1	5583	2	Y	219	219	0			13
							241	9									
*01	5859	X	5837	-0-	-22	-0-	241	1	5335	2	Y	237	235	0			15
							261	9									
*02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	226	1	5065	2	Y	211	212	0			14
							232	9									
*03	6169	X	5981	-0-	-188	-0-	227	1	5497	2	Y	234	236	0			12
							257	9									
*04	5940	X	5595	-0-	-345	-0-	213	1	5133	2	Y	226	225	0			13
							249	9									
05	6169	X	5532	-0-	-637	-0-	218	1	5174	2	Y	127	133	0			7
							140	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

*09	540	N	483	-0-	-57	-0-	20	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	292	-0-	-38	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
*12	496	N	316	-0-	-180	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
*01	372	N	232	-0-	-140	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	204	-0-	-20	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	211	-0-	-37	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	6244	-0-	3244	3244	248	1	5996	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	6125	-0-	3025	6269	246	1	5861	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

*06	600	X	504	-0-	-96	-0-	13	1	437	2	Y	49	86	1			53
							54	9									
*07	868	X	401	-0-	-467	-0-	24	1	330	2	Y	43	35	1			61
							47	9									
*08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	325	1	2045	2	Y	-0-	25	1			36
*09	3000	N	3104	-0-	104	104	159	1	2934	2	Y	10	10	1			36
							11	9									
*10	3100	N	3231	-0-	131	235	546	1	2635	2	Y	45	27	1			54
							50	9									
*11	3000	N	2932	-0-	-68	167	540	1	2285	2	Y	97	42	1			109
							107	9									
*12	2428	X	2261	-0-	-167	-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	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	105	1	3675	2	Y	110	46	1			269
							121	9									
04	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	183	1	2471	2	Y	110	88	1			291
							121	9									
05	2883	X	2484	-0-	-399	-0-	190	1	2164	2	Y	118	176	1			233
							130	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	219	1	5198	2	Y	195	194	0			12
							215	9									
*09	7410	X	6694	-0-	-716	-0-	264	1	6201	2	Y	208	208	0			12
							229	9									
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	281	1	6069	2	Y	172	174	0			10
							3	5	189	9							
*11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	236	1	5408	2	Y	61	67	0			4
							67	9									
*12	6944	X	5375	-0-	-1569	-0-	228	1	5077	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
*01	6944	X	5327	-0-	-1617	-0-	227	1	5024	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
*02	6244	X	4700	-0-	-1544	-0-	198	1	4434	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
*03	6541	X	4983	-0-	-1558	-0-	194	1	4714	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
*04	5760	X	4697	-0-	-1063	-0-	184	1	4439	2	Y	67	66	0			4
							74	9									
05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	200	1	4765	2	Y	20	23	0			1
							22	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
*08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	147	1	3478	2	Y	-0-					-0-
*09	4530	X	4433	-0-	-97	-0-	181	1	4252	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	193	1	4164	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*11	4620	X	4186	-0-	-434	-0-	175	1	4011	2	Y	-0-					-0-
*12	4774	X	4242	-0-	-532	-0-	183	1	4059	2	Y	-0-					-0-
*01	4588	X	4171	-0-	-417	-0-	180	1	3991	2	Y	-0-					-0-
*02	3920	X	3772	-0-	-148	-0-	161	1	3611	2	Y	-0-					-0-
*03	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	166	1	4033	2	Y	-0-					-0-
*04	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	150	1	3617	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	165	1	3930	2	Y	-0-					-0-

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
*09	6810	X	2472	-0-	-4338	-0-	88	1	2058	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	6217	-0-	-713	-0-	253	1	5801	2	Y	148	150	0			9
							163	9									
*12	7161	X	4768	-0-	-2393	-0-	198	1	4399	2	Y	155	155	0			9
							171	9									
*01	4371	X	2802	-0-	-1569	-0-	113	1	2504	2	Y	168	166	0			11
							185	9									
*02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	219	1	4918	2	Y	150	151	0			10
							165	9									
*03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	212	1	5136	2	Y	166	168	0			8
							183	9									
*04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	214	1	5155	2	Y	136	136	0			8
							150	9									
*05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	208	1	4951	2	Y	93	96	0			5
							102	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	330	N	237	-0-	-93	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
*12	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
*01	217	N	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	165	-0-	-31	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	161	-0-	-87	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	98	1	2332	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	151	1	3559	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	140	1	3029	2	Y	117	112	0			7
							2	5	129	9							
*11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	128	1	2944	2	Y	123	123	0			7
							135	9									
*12	3875	X	2859	-0-	-1016	-0-	117	1	2598	2	Y	131	130	0			8
							144	9									
*01	3875	X	3199	-0-	-676	-0-	131	1	2913	2	Y	141	140	0			9
							155	9									
*02	3136	X	2821	-0-	-315	-0-	115	1	2568	2	Y	125	126	0			8
							138	9									
*03	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	117	1	2838	2	Y	139	140	0			7
							153	9									
*04	3240	X	2771	-0-	-469	-0-	107	1	2594	2	Y	64	67	0			4
							70	9									
05	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	110	1	2611	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	123	1	2914	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	150	1	3522	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
10	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	134	1	2896	2	Y	66	66	0			4
							1	5	73	9							
*11	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	131	1	2997	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
*12	3844	X	3385	-0-	-459	-0-	143	1	3168	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*01	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	140	1	3109	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
*02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	124	1	2777	2	Y	64	65	0			4
							70	9									
*03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	466	1	11316	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
*04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	431	1	10401	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
*05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	381	1	9063	2	Y	275	263	0			16
							303	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
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	122	1	2894	2	Y	108	110	0			7
							119	9									
*09	4620	X	2829	-0-	-1791	-0-	110	1	2577	2	Y	129	129	0			7
							142	9									
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	205	1	4441	2	Y	115	115	0			7
							2	5	127	9							
*11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	207	1	4759	2	Y	103	104	0			6
							113	9									
*12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	234	1	5197	2	Y	199	193	0			12
							219	9									
*01	4774	X	465	-0-	-4309	-0-	8	1	169	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									
*04	5430	X	310	-0-	-5120	-0-	1	1	33	2	Y	251	249	0			15
							276	9									
05	5611	X	238	-0-	-5373	-0-	3	2	235	9	Y	214	217	0			12

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
*08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	237	1	5626	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*09	8130	X	7905	-0-	-225	-0-	321	1	7552	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
10	8153	X	6851	-0-	-1302	-0-	301	1	6513	2	Y	31	31	0			2
							3	5	34	9							
*11	7740	X	6479	-0-	-1261	-0-	269	1	6174	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*12	8184	X	6751	-0-	-1433	-0-	290	1	6442	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*01	8184	X	6715	-0-	-1469	-0-	289	1	6407	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*02	7392	X	5959	-0-	-1433	-0-	254	1	5688	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*03	6851	X	6498	-0-	-353	-0-	256	1	6223	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*04	6600	X	6014	-0-	-586	-0-	238	1	5758	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	6820	X	5950	-0-	-870	-0-	240	1	5695	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	110	1	2610	2	Y	-0-					-0-
*09	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	123	1	2899	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	136	1	2949	2	Y	5	5	0			-0-
							2	5	6	9							
*11	3300	X	2215	-0-	-1085	-0-	92	1	2110	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*12	3410	X	2820	-0-	-590	-0-	121	1	2686	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*01	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	110	1	2437	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*02	2828	X	2119	-0-	-709	-0-	90	1	2016	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	127	1	3070	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	117	1	2826	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	119	1	2837	2	Y	117	111	0			7
							129	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3240	X	3070	-0-	-170	-0-	125	1	2935	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	132	1	2862	2	Y	19	18	0			1
							1	5	21	9							
*11	3030	X	2209	-0-	-821	-0-	89	1	2052	2	Y	62	59	0			4
							68	9									
*12	3193	X	2416	-0-	-777	-0-	101	1	2243	2	Y	65	65	0			4
							72	9									
*01	3193	X	2753	-0-	-440	-0-	116	1	2560	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
*02	2884	X	2536	-0-	-348	-0-	105	1	2363	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
*03	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	105	1	2540	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
*04	2700	X	1808	-0-	-892	-0-	69	1	1666	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	115	1	2735	2	Y	49	50	0			3
							54	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	79	1	1703	2	Y	20	19	0			1
							1	5	22	9							
*11	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	51	1	1171	2	Y	46	44	0			3
							51	9									
*12	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	50	1	1114	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*01	1798	N	1384	-0-	-414	-0-	57	1	1272	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	58	1	1398	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	55	1	1320	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	49	1	1156	2	Y	30	31	0			2
							33	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	382	1	9062	2	Y	303	302	0			18
							333	9									
*09	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	459	1	10798	2	Y	324	324	0			18
							356	9									
10	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	495	1	10695	2	Y	20	37	0			1
							5	5	22	9							
*11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	448	1	10284	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	461	1	10245	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*01	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	460	1	10182	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*02	10668	X	9534	-0-	-1134	-0-	407	1	9115	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*03	11222	X	10862	-0-	-360	-0-	429	1	10420	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*04	10860	X	9983	-0-	-877	-0-	393	1	9488	2	Y	93	89	0			5
							102	9									
05	10819	X	10063	-0-	-756	-0-	400	1	9507	2	Y	142	139	0			8
							156	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
*08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	180	1	4283	2	Y	61	62	0			4
							67	9									
*09	5490	X	1614	-0-	-3876	-0-	63	1	1470	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
10	5673	X	4067	-0-	-1606	-0-	176	1	3816	2	Y	66	66	0			4
							2	5	73	9							
*11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	217	1	4971	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
*12	5363	X	2933	-0-	-2430	-0-	123	1	2723	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
*01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	206	1	4553	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
*02	4984	X	4621	-0-	-363	-0-	194	1	4344	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
*03	5518	X	4386	-0-	-1132	-0-	170	1	4125	2	Y	83	84	0			4
							91	9									
*04	5340	X	3753	-0-	-1587	-0-	146	1	3518	2	Y	81	80	0			5
							89	9									
05	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	163	1	3885	2	Y	69	70	0			4
							76	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
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	58	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	779	-0-	-554	-0-	34	1	745	2	Y	-0-					-0-
*11	990	N	365	-0-	-625	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	388	-0-	-1038	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
*01	775	N	511	-0-	-264	-0-	22	1	489	2	Y	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	535	2	Y	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	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 #: 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
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3581	-0-	781	781	153	1	3428	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4966	-0-	1866	2647	197	1	4769	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	9747	-0-	6747	9394	388	1	9359	2	Y	-0-					-0-
*05	19982	X	10588	-0-	-9394	-0-	427	1	10161	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

*08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	232	1	5514	2	Y	111	112	0			7
							122	9									
*09	7590	X	7329	-0-	-261	-0-	292	1	6874	2	Y	148	147	0			8
							163	9									
10	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	377	1	8156	2	Y	160	159	0			9
							4	5	176	9							
*11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	319	1	7323	2	Y	172	171	0			10
							189	9									
*12	7595	X	7506	-0-	-89	-0-	314	1	6984	2	Y	189	188	0			11
							208	9									
*01	8711	X	6476	-0-	-2235	-0-	270	1	5982	2	Y	204	202	0			13
							224	9									
*02	7868	X	6835	-0-	-1033	-0-	283	1	6352	2	Y	182	183	0			12
							200	9									
*03	8711	X	7001	-0-	-1710	-0-	268	1	6512	2	Y	201	203	0			10
							221	9									
*04	7890	X	6247	-0-	-1643	-0-	240	1	5792	2	Y	195	194	0			11
							215	9									
05	7626	X	6481	-0-	-1145	-0-	252	1	5988	2	Y	219	218	0			12
							241	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		23	-0-	23	44	1	1	22	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 #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 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
*08	3100	N	29473	-0-	26373	72520	1191	1	28258	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*09	3000	N	9578	-0-	6578	79098	389	1	9155	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
*10	87311	X	8213	-0-	-79098	-0-	361	1	7813	2	Y	32	32	0			2
							4	5	35	9							
*11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	167	1	3840	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	117	1	2599	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
*01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	88	1	1940	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
*02	5180	X	1502	-0-	-3678	-0-	62	1	1389	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*03	5735	X	810	-0-	-4925	-0-	30	1	724	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*04	4080	X	584	-0-	-3496	-0-	21	1	510	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
05	2790	X	273	-0-	-2517	-0-	9	1	219	2	Y	41	42	0			2
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	147	1	3497	2	Y	111	112	0			7
							122	9									
*09	5160	X	5075	-0-	-85	-0-	200	1	4713	2	Y	147	146	0			8
							162	9									
10	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	216	1	4664	2	Y	159	158	0			9
							2	5	175	9							
*11	4770	X	4337	-0-	-433	-0-	173	1	3981	2	Y	166	165	0			10
							183	9									
*12	5270	X	3761	-0-	-1509	-0-	160	1	3557	2	Y	40	48	0			2
							44	9									
*01	5270	X	4643	-0-	-627	-0-	200	1	4424	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	187	1	4188	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*03	4774	X	4648	-0-	-126	-0-	183	1	4447	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*04	4530	X	4273	-0-	-257	-0-	169	1	4086	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	4774	X	3867	-0-	-907	-0-	155	1	3697	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 #: 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
*08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	112	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	75	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	90	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*02	2576	X	1895	-0-	-681	-0-	81	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*03	2232	X	1821	-0-	-411	-0-	72	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*04	2160	X	1770	-0-	-390	-0-	70	1	1700	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1890	-0-	-342	-0-	76	1	1814	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
*08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	127	1	3016	2	Y	91	90	0			6
							100	9									
*09	4020	X	3481	-0-	-539	-0-	138	1	3237	2	Y	96	97	0			5
							106	9									
10	4154	X	3535	-0-	-619	-0-	153	1	3318	2	Y	56	58	0			3
							2	5	62	9							
*11	3960	X	2157	-0-	-1803	-0-	90	1	2067	2	Y	-0-	3	0			-0-
*12	4061	X	2161	-0-	-1900	-0-	93	1	2066	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	3596	X	3177	-0-	-419	-0-	137	1	3034	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	114	1	2566	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	114	1	2772	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	106	1	2548	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
*08	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	539	1	12800	2	Y	232	231	0			14
							255	9									
*09	16950	X	15841	-0-	-1109	-0-	635	1	14933	2	Y	248	248	0			14
							273	9									
10	17515	X	14823	-0-	-2692	-0-	643	1	13897	2	Y	251	250	0			15
							7	5	276	9							
*11	16680	X	13875	-0-	-2805	-0-	579	1	13296	2	Y	-0-	15	0			-0-
*12	16399	X	13879	-0-	-2520	-0-	598	1	13281	2	Y	-0-					-0-
*01	16399	X	13304	-0-	-3095	-0-	575	1	12729	2	Y	-0-					-0-
*02	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	509	1	11409	2	Y	-0-					-0-
*03	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	513	1	12451	2	Y	-0-					-0-
*04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	479	1	11575	2	Y	72	68	0			4
							79	9									
*05	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	482	1	11469	2	Y	310	296	0			18
							341	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	1980	N	979	-0-	-1001	-0-	38	1	904	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	Y	46	45	0			3
							1	5	51	9							
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	93	1	2140	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	92	1	2050	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	85	1	1873	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
*02	2156	N	1948	-0-	-208	-0-	80	1	1800	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
*03	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	70	1	1702	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
*04	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	76	1	1825	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
05	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	75	1	1775	2	Y	57	58	0			3
							63	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	523	1	12422	2	Y	171	171	0			10
							188	9									
*09	23759	X	23759	-0-	-0-	-0-	961	1	22596	2	Y	184	184	0			10
							202	9									
10	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	1013	1	21897	2	Y	163	164	0			9
							11	5	179	9							
*11	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	874	1	20071	2	Y	157	157	0			9
							173	9									
*12	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	846	1	18794	2	Y	166	165	0			10
							183	9									
*01	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	761	1	16852	2	Y	179	177	0			12
							197	9									
*02	20328	X	16982	-0-	-3346	-0-	718	1	16089	2	Y	159	160	0			11
							175	9									
*03	22506	X	18162	-0-	-4344	-0-	711	1	17257	2	Y	176	178	0			9
							194	9									
*04	21330	X	17000	-0-	-4330	-0-	661	1	15966	2	Y	339	328	0			20
							373	9									
05	19995	X	16702	-0-	-3293	-0-	652	1	15492	2	Y	507	498	0			29
							558	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	244	1	5785	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
*09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	209	1	4913	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
10	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	448	1	9678	2	Y	88	88	0			5
							5	5	97	9							
*11	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	349	1	8015	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
*12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	334	1	7431	2	Y	99	98	0			6
							109	9									
*01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	344	1	7627	2	Y	106	105	0			7
							117	9									
*02	9240	X	6187	-0-	-3053	-0-	260	1	5824	2	Y	94	95	0			6
							103	9									
*03	10230	X	9524	-0-	-706	-0-	372	1	9036	2	Y	105	106	0			5
							116	9									
*04	8550	X	7488	-0-	-1062	-0-	293	1	7068	2	Y	115	113	0			7
							127	9									
05	8153	X	6253	-0-	-1900	-0-	247	1	5864	2	Y	129	129	0			7
							142	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	204	1	4850	2	Y	98	98	0			6
							108	9									
*09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	192	1	4511	2	Y	105	105	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	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	224	1	5150	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
*12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	240	1	5341	2	Y	149	148	0			9
							164	9									
*01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	208	1	4618	2	Y	159	158	0			10
							175	9									
*02	5180	X	4845	-0-	-335	-0-	200	1	4488	2	Y	143	143	0			10
							157	9									
*03	5735	X	4768	-0-	-967	-0-	182	1	4413	2	Y	157	159	0			8
							173	9									
*04	5550	X	4864	-0-	-686	-0-	187	1	4509	2	Y	153	152	0			9
							168	9									
05	5735	X	4694	-0-	-1041	-0-	185	1	4398	2	Y	101	104	0			6
							111	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	170	1	4034	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	366	1	8609	2	Y	52	51	0			3
							57	9									
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	294	1	6357	2	Y	57	57	0			3
							3	5	63	9							
*11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	293	1	6736	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
*12	7130	X	6791	-0-	-339	-0-	287	1	6370	2	Y	122	119	0			7
							134	9									
*01	7130	X	5912	-0-	-1218	-0-	249	1	5517	2	Y	133	131	0			9
							146	9									
*02	7028	X	5406	-0-	-1622	-0-	225	1	5051	2	Y	118	119	0			8
							130	9									
*03	7409	X	5755	-0-	-1654	-0-	222	1	5389	2	Y	131	132	0			7
							144	9									
*04	7170	X	5529	-0-	-1641	-0-	214	1	5176	2	Y	126	126	0			7
							139	9									
05	6851	X	5561	-0-	-1290	-0-	220	1	5221	2	Y	109	110	0			6
							120	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	229	1	5444	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
*09	6930	X	6531	-0-	-399	-0-	263	1	6171	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
10	7161	X	6199	-0-	-962	-0-	269	1	5822	2	Y	95	94	0			6
							3	5	105	9							
*11	6900	X	4605	-0-	-2295	-0-	186	1	4266	2	Y	139	137	0			8
							153	9									
*12	6975	X	4731	-0-	-2244	-0-	197	1	4377	2	Y	143	142	0			9
							157	9									
*01	6758	X	5093	-0-	-1665	-0-	212	1	4707	2	Y	158	157	0			10
							174	9									
*02	5572	X	4709	-0-	-863	-0-	194	1	4358	2	Y	143	143	0			10
							157	9									
*03	6169	X	5116	-0-	-1053	-0-	196	1	4748	2	Y	156	158	0			8
							172	9									
*04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	195	1	4707	2	Y	154	153	0			9
							169	9									
*05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	213	1	5073	2	Y	143	144	0			8
							157	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

*08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	212	1	5042	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
*09	6570	X	6201	-0-	-369	-0-	251	1	5897	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
10	6789	X	6224	-0-	-565	-0-	274	1	5916	2	Y	28	29	0			2
							3	5	31	9							
*11	6420	X	5528	-0-	-892	-0-	231	1	5297	2	Y	-0-	2	0			-0-
*12	6417	X	5422	-0-	-995	-0-	233	1	5189	2	Y	-0-					-0-
*01	6417	X	5486	-0-	-931	-0-	237	1	5249	2	Y	-0-					-0-
*02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	219	1	4912	2	Y	-0-					-0-
*03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	233	1	5643	2	Y	-0-					-0-
*04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	220	1	5300	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4943	-0-	-668	-0-	197	1	4677	2	Y	63	59	0			4
							69	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

*08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	206	1	4877	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
*09	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	308	1	7238	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	367	1	7933	2	Y	84	83	0			5
							4	5	92	9							
*11	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	309	1	7104	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	311	1	6912	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
*01	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	312	1	6902	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
*02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	294	1	6603	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
*03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	277	1	6720	2	Y	96	97	0			5
							106	9									
*04	6870	X	6601	-0-	-269	-0-	260	1	6275	2	Y	60	61	0			4
							66	9									
05	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	266	1	6331	2	Y	7	11	0			-0-
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27846	X	27846	-0-	-0-	-0-	1122	1	26614	2	Y	100	100	0			6
							110	9									
*09	49364	X	49364	-0-	-0-	-0-	2009	1	47236	2	Y	108	108	0			6
							119	9									
10	30460	X	30460	-0-	-0-	-0-	1341	1	29002	2	Y	93	94	0			5
							15	5	102	9							
*11	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	721	1	16545	2	Y	14	18	0			1
							15	9									
*12	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	510	1	11332	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	370	1	8188	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*02	24696	X	5963	-0-	-18733	-0-	254	1	5694	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*03	27342	X	5110	-0-	-22232	-0-	202	1	4891	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*04	17430	X	4012	-0-	-13418	-0-	159	1	3832	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	11966	X	3677	-0-	-8289	-0-	145	1	3455	2	Y	70	67	0			4
							77	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	Y	-0-					-0-
*09	2100	X	1687	-0-	-413	-0-	69	1	1618	2	Y	-0-					-0-
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	100	1	2166	2	Y	65	61	0			4
							1	5	72	9							
*11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	104	1	2394	2	Y	122	119	0			7
							134	9									
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	77	1	1708	2	Y	122	122	0			7
							134	9									
*01	2232	N	1774	-0-	-458	-0-	70	1	1550	2	Y	140	138	0			9
							154	9									
*02	1932	N	1476	-0-	-456	-0-	57	1	1281	2	Y	125	126	0			8
							138	9									
*03	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	64	1	1543	2	Y	139	140	0			7
							153	9									
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1628	2	Y	134	133	0			8
							147	9									
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	78	1	1854	2	Y	108	110	0			6
							119	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	251	1	5956	2	Y	161	161	0			10
							177	9									
*09	11610	X	7137	-0-	-4473	-0-	283	1	6653	2	Y	183	183	0			10
							201	9									
10	11997	X	8674	-0-	-3323	-0-	374	1	8084	2	Y	193	192	0			11
							4	5	212	9							
*11	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	441	1	10129	2	Y	249	245	0			15
							274	9									
*12	10075	X	9895	-0-	-180	-0-	413	1	9178	2	Y	276	274	0			17
							304	9									
*01	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	394	1	8737	2	Y	297	295	0			19
							327	9									
*02	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	530	1	11893	2	Y	266	267	0			18
							293	9									
*03	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	543	1	13171	2	Y	294	297	0			15
							323	9									
*04	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	496	1	11973	2	Y	285	283	0			17
							314	9									
*05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	483	1	11493	2	Y	235	239	0			13
							259	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	171	1	4056	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
*09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	292	1	6869	2	Y	94	93	0			5
							103	9									
10	7130	X	7001	-0-	-129	-0-	304	1	6582	2	Y	102	101	0			6
							3	5	112	9							
*11	6390	X	5360	-0-	-1030	-0-	218	1	5002	2	Y	127	126	0			7
							140	9									
*12	7533	X	6170	-0-	-1363	-0-	257	1	5722	2	Y	174	171	0			10
							191	9									
*01	7533	X	5892	-0-	-1641	-0-	246	1	5440	2	Y	187	185	0			12
							206	9									
*02	5936	X	5611	-0-	-325	-0-	232	1	5195	2	Y	167	168	0			11
							184	9									
*03	6572	X	6352	-0-	-220	-0-	243	1	5905	2	Y	185	187	0			9
							204	9									
*04	6030	X	5992	-0-	-38	-0-	230	1	5564	2	Y	180	178	0			11
							198	9									
05	6262	X	6009	-0-	-253	-0-	239	1	5685	2	Y	77	84	0			4
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	130	1	3095	2	Y	106	106	0			6
							117	9									
*09	4050	X	1682	-0-	-2368	-0-	64	1	1493	2	Y	114	114	0			6
							125	9									
10	4185	X	2524	-0-	-1661	-0-	106	1	2286	2	Y	119	118	0			7
							1	5	131	9							
*11	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	124	1	2851	2	Y	13	19	0			1
							14	9									
*12	3782	X	3677	-0-	-105	-0-	158	1	3519	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	156	1	3460	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	144	1	3219	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	3720	X	2607	-0-	-1113	-0-	103	1	2503	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	3600	X	408	-0-	-3192	-0-	16	1	391	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3751	X	435	-0-	-3316	-0-	17	1	410	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	168	1	3982	2	Y	109	108	0			7
							120	9									
*09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	167	1	3925	2	Y	114	115	0			6
							125	9									
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	206	1	4454	2	Y	322	309	0			19
							2	5	354	9							
*11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	208	1	4772	2	Y	447	440	0			26
							492	9									
*12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	187	1	4159	2	Y	474	472	0			28
							521	9									
*01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	180	1	3994	2	Y	511	506	0			33
							562	9									
*02	4424	X	4112	-0-	-312	-0-	154	1	3456	2	Y	456	458	0			31
							502	9									
*03	4898	X	4226	-0-	-672	-0-	145	1	3527	2	Y	504	509	0			26
							554	9									
*04	4740	X	4200	-0-	-540	-0-	146	1	3534	2	Y	473	471	0			28
							520	9									
05	4898	X	3713	-0-	-1185	-0-	149	1	3543	2	Y	19	46	0			1
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
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	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

*08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	96	1	2288	2	Y	205	204	0			12
							226	9									
*09	7110	X	2112	-0-	-4998	-0-	84	1	1980	2	Y	44	54	0			2
							48	9									
10	7347	X	1374	-0-	-5973	-0-	61	1	1312	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	5									
*11	6990	X	1023	-0-	-5967	-0-	43	1	980	2	Y	-0-					-0-
*12	5177	X	3575	-0-	-1602	-0-	154	1	3421	2	Y	-0-					-0-
*01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	202	1	4471	2	Y	-0-					-0-
*02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	161	1	3610	2	Y	-0-					-0-
*03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	261	1	6329	2	Y	-0-					-0-
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	161	1	3899	2	Y	44	41	0			3
							48	9									
*05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	228	1	5414	2	Y	186	178	0			11
							205	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	308	1	7310	2	Y	342	347	0			21
							376	9									
*09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	436	1	10255	2	Y	449	445	0			25
							494	9									
10	10571	X	9991	-0-	-580	-0-	417	1	9023	2	Y	496	492	0			29
							5	5	546	9							
*11	10200	X	8525	-0-	-1675	-0-	337	1	7740	2	Y	407	412	0			24
							448	9									
*12	10571	X	9052	-0-	-1519	-0-	377	1	8387	2	Y	262	270	0			16
							288	9									
*01	10571	X	9138	-0-	-1433	-0-	381	1	8447	2	Y	282	280	0			18
							310	9									
*02	9324	X	7741	-0-	-1583	-0-	319	1	7145	2	Y	252	253	0			17
							277	9									
*03	9982	X	8712	-0-	-1270	-0-	333	1	8073	2	Y	278	281	0			14
							306	9									
*04	8910	X	8311	-0-	-599	-0-	319	1	7694	2	Y	271	269	0			16
							298	9									
05	9207	X	8299	-0-	-908	-0-	325	1	7739	2	Y	214	218	0			12
							235	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	511	1	12119	2	Y	285	284	0			17
							314	9									
*09	19740	X	13720	-0-	-6020	-0-	546	1	12840	2	Y	304	304	0			17
							334	9									
10	20398	X	11076	-0-	-9322	-0-	483	1	10437	2	Y	137	146	0			8
							5	5	151	9							
*11	19410	X	8846	-0-	-10564	-0-	367	1	8436	2	Y	39	45	0			2
							43	9									
*12	16647	X	8777	-0-	-7870	-0-	376	1	8356	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
*01	14198	X	7136	-0-	-7062	-0-	306	1	6780	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
*02	10808	X	6870	-0-	-3938	-0-	291	1	6535	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*03	11067	X	4290	-0-	-6777	-0-	168	1	4075	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
*04	8940	X	4826	-0-	-4114	-0-	189	1	4559	2	Y	71	69	0			4
							78	9									
05	8866	X	5715	-0-	-3151	-0-	225	1	5359	2	Y	119	116	0			7
							131	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	193	1	4588	2	Y	312	311	0			19
							343	9									
*09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	322	1	7580	2	Y	332	333	0			18
							365	9									
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	280	1	6066	2	Y	349	347	0			20
							3	5	384	9							
*11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	220	1	5054	2	Y	61	77	0			4
							67	9									
*12	5487	X	5294	-0-	-193	-0-	228	1	5066	2	Y	-0-	4	0			-0-
*01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	301	1	6679	2	Y	-0-					-0-
*02	6468	X	5206	-0-	-1262	-0-	222	1	4984	2	Y	-0-					-0-
*03	6727	X	5286	-0-	-1441	-0-	209	1	5077	2	Y	-0-					-0-
*04	6810	X	5511	-0-	-1299	-0-	219	1	5292	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5638	-0-	-1399	-0-	228	1	5410	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		5805	-0-	5805	5805	230	1	5286	2	Y	263	248	0			15
							289	9									
*12	14B2 EXT		6028	-0-	6028	11833	223	1	4966	2	Y	763	732	0			46
							839	9									
*01	14B2 EXT		5458	-0-	5458	17291	197	1	4359	2	Y	820	813	0			53
							902	9									
*02	21778	X	4487	-0-	-17291	-0-	157	1	3525	2	Y	732	736	0			49
							805	9									
*03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	141	1	3416	2	Y	810	818	0			41
							891	9									
*04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	131	1	3151	2	Y	785	780	0			46
							864	9									
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	133	1	3152	2	Y	673	681	0			38
							740	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	2	Y	87	88	0			5
							96	9									
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	125	1	2933	2	Y	114	113	0			6
							125	9									
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	144	1	3110	2	Y	125	124	0			7
							2	5	138	9							
*11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	128	1	2944	2	Y	95	96	0			6
							105	9									
*12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	124	1	2752	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
*01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	117	1	2581	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
*02	2660	X	2582	-0-	-78	-0-	107	1	2399	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	98	1	2381	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
*04	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	110	1	2656	2	Y	73	73	0			4
							80	9									
05	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	116	1	2753	2	Y	35	37	0			2
							39	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5760	X	3992	-0-	-1768	-0-	157	1	3696	2	Y	126	125	0			7
							139	9									
10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	330	1	7136	2	Y	146	145	0			8
							4	5	161	9							
*11	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	249	1	5720	2	Y	193	190	0			11
							212	9									
*12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	308	1	6852	2	Y	249	245	0			15
							274	9									
*01	6603	X	6583	-0-	-20	-0-	272	1	6017	2	Y	267	265	0			17
							294	9									
*02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	224	1	5026	2	Y	239	240	0			16
							263	9									
*03	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	220	1	5350	2	Y	263	266	0			13
							289	9									
*04	5790	X	5706	-0-	-84	-0-	216	1	5208	2	Y	256	254	0			15
							282	9									
05	5983	X	5484	-0-	-499	-0-	215	1	5104	2	Y	150	156	0			9
							165	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	143	1	3387	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	225	1	5298	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	248	1	5370	2	Y	39	39	0			2
							3	5	43	9							
*11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	210	1	4816	2	Y	62	60	0			4
							68	9									
*12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	198	1	4396	2	Y	207	199	0			12
							228	9									
*01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	218	1	4827	2	Y	224	222	0			14
							246	9									
*02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	181	1	4060	2	Y	200	201	0			13
							220	9									
*03	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	174	1	4225	2	Y	221	223	0			11
							243	9									
*04	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	164	1	3966	2	Y	215	213	0			13
							237	9									
05	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	173	1	4114	2	Y	125	131	0			7
							138	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
*08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	165	1	3921	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	235	1	5527	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	226	1	4884	2	Y	22	22	0			1
							3	5	24	9							
*11	5250	X	5057	-0-	-193	-0-	210	1	4817	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
*12	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	266	1	5913	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
*01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	277	1	6127	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
*02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	230	1	5161	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	235	1	5694	2	Y	58	59	0			3
							64	9									
*04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	235	1	5678	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
*05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	232	1	5513	2	Y	49	49	0			3
							54	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	329	1	7799	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*09	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	460	1	10805	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	453	1	9804	2	Y	27	26	0			2
							5	5	30	9							
*11	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	410	1	9408	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
*12	9858	X	9846	-0-	-12	-0-	424	1	9422	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	420	1	9297	2	Y	-0-					-0-
*02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	359	1	8050	2	Y	-0-					-0-
*03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	372	1	9016	2	Y	-0-					-0-
*04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	351	1	8485	2	Y	-0-					-0-
*05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	360	1	8561	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
*08	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	793	1	18822	2	Y	1185	1201	0			72
							1304	9									
*09	38610	X	20692	-0-	-17918	-0-	775	1	18210	2	Y	1552	1538	0			86
							1707	9									
10	39897	X	16586	-0-	-23311	-0-	649	1	14046	2	Y	1713	1700	0			99
							7	5	1884	9							
*11	38610	X	13274	-0-	-25336	-0-	482	1	11070	2	Y	1565	1573	0			91
							1722	9									
*12	32054	X	9610	-0-	-22444	-0-	403	1	8965	2	Y	220	298	0			13
							242	9									
*01	21421	X	7440	-0-	-13981	-0-	310	1	6870	2	Y	236	234	0			15
							260	9									
*02	11004	X	5697	-0-	-5307	-0-	233	1	5232	2	Y	211	212	0			14
							232	9									
*03	12183	X	6224	-0-	-5959	-0-	236	1	5732	2	Y	233	235	0			12
							256	9									
*04	11790	X	5808	-0-	-5982	-0-	221	1	5338	2	Y	226	225	0			13
							249	9									
05	9703	X	4857	-0-	-4846	-0-	190	1	4526	2	Y	128	134	0			7
							141	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	186	1	4405	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
*09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	212	1	4983	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
10	5363	X	5007	-0-	-356	-0-	217	1	4699	2	Y	81	80	0			5
							2	5	89	9							
*11	5190	X	4237	-0-	-953	-0-	172	1	3937	2	Y	116	114	0			7
							128	9									
*12	5456	X	4413	-0-	-1043	-0-	184	1	4094	2	Y	123	123	0			7
							135	9									
*01	5456	X	4300	-0-	-1156	-0-	179	1	3975	2	Y	133	131	0			9
							146	9									
*02	4088	X	3125	-0-	-963	-0-	128	1	2867	2	Y	118	119	0			8
							130	9									
*03	4526	X	4248	-0-	-278	-0-	162	1	3942	2	Y	131	132	0			7
							144	9									
*04	4320	X	4296	-0-	-24	-0-	165	1	3981	2	Y	136	135	0			8
							150	9									
05	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	171	1	4067	2	Y	158	157	0			9
							174	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	149	1	3535	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*09	5100	X	4590	-0-	-510	-0-	186	1	4369	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	188	1	4065	2	Y	34	34	0			2
							2	5	37	9							
*11	4710	X	4014	-0-	-696	-0-	165	1	3790	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
*12	4743	X	3908	-0-	-835	-0-	164	1	3642	2	Y	93	90	0			6
							102	9									
*01	4743	X	4015	-0-	-728	-0-	169	1	3738	2	Y	98	98	0			6
							108	9									
*02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	157	1	3529	2	Y	89	89	0			6
							98	9									
*03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	154	1	3738	2	Y	98	99	0			5
							108	9									
*04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	145	1	3505	2	Y	95	94	0			6
							105	9									
*05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	149	1	3538	2	Y	81	82	0			5
							89	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
*09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	94	1	2210	2	Y	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2205	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	76	1	1739	2	Y	82	77	0			5
							90	9									
*12	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	70	1	1566	2	Y	104	103	0			6
							114	9									
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	2	Y	112	111	0			7
							123	9									
*02	2156	X	1496	-0-	-660	-0-	59	1	1327	2	Y	100	100	0			7
							110	9									
*03	2294	X	1888	-0-	-406	-0-	70	1	1696	2	Y	111	112	0			6
							122	9									
*04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	77	1	1866	2	Y	106	106	0			6
							117	9									
05	2077	X	1880	-0-	-197	-0-	72	1	1702	2	Y	96	97	0			5
							106	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
*08	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	328	1	7794	2	Y	121	123	0			7
							133	9									
*09	11160	X	11125	-0-	-35	-0-	447	1	10502	2	Y	160	158	0			9
							176	9									
10	11532	X	10293	-0-	-1239	-0-	446	1	9649	2	Y	175	174	0			10
							5	5	193	9							
*11	11160	X	10475	-0-	-685	-0-	429	1	9858	2	Y	171	171	0			10
							188	9									
*12	11532	X	10682	-0-	-850	-0-	452	1	10039	2	Y	174	174	0			10
							191	9									
*01	11532	X	9849	-0-	-1683	-0-	416	1	9226	2	Y	188	186	0			12
							207	9									
*02	10416	X	8228	-0-	-2188	-0-	343	1	7701	2	Y	167	168	0			11
							184	9									
*03	10912	X	8822	-0-	-2090	-0-	341	1	8277	2	Y	185	187	0			9
							204	9									
*04	10560	X	8167	-0-	-2393	-0-	317	1	7652	2	Y	180	178	0			11
							198	9									
05	10788	X	8004	-0-	-2784	-0-	320	1	7601	2	Y	75	82	0			4
							83	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	EOM BALANCE
*08	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	285	1	6768	2	Y	100	102	0	6
							110	9							
*09	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	494	1	11610	2	Y	128	127	0	7
							141	9							
10	10447	X	10178	-0-	-269	-0-	443	1	9575	2	Y	141	140	0	8
							5	5	155	9					
*11	9240	X	8533	-0-	-707	-0-	351	1	8063	2	Y	108	110	0	6
							119	9							
*12	11377	X	9375	-0-	-2002	-0-	401	1	8923	2	Y	46	49	0	3
							51	9							
*01	11377	X	10072	-0-	-1305	-0-	433	1	9585	2	Y	49	49	0	3
							54	9							
*02	8624	X	7721	-0-	-903	-0-	328	1	7345	2	Y	44	44	0	3
							48	9							
*03	9548	X	8924	-0-	-624	-0-	351	1	8520	2	Y	48	49	0	2
							53	9							
*04	9240	X	9108	-0-	-132	-0-	360	1	8695	2	Y	48	47	0	3
							53	9							
05	9548	X	9128	-0-	-420	-0-	366	1	8703	2	Y	54	54	0	3
							59	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	EOM BALANCE
*08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	144	1	3424	2	Y	82	82	0	5
							90	9							
*09	4830	X	3309	-0-	-1521	-0-	131	1	3081	2	Y	88	88	0	5
							97	9							
10	4991	X	2591	-0-	-2400	-0-	110	1	2380	2	Y	91	91	0	5
							1	5	100	9					
*11	4830	X	2003	-0-	-2827	-0-	82	1	1876	2	Y	41	44	0	2
							45	9							
*12	4402	X	1291	-0-	-3111	-0-	55	1	1212	2	Y	22	23	0	1
							24	9							
*01	3658	X	1195	-0-	-2463	-0-	51	1	1133	2	Y	10	10	0	1
							11	9							
*02	2408	X	171	-0-	-2237	-0-	6	1	143	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
*03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	237	1	5755	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	193	1	4661	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	178	1	4227	2	Y	20	20	0	1
							22	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
*08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	327	1	7757	2	Y	51	51	0	3
							56	9							
*09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	416	1	9780	2	Y	55	55	0	3
							61	9							
10	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	461	1	9961	2	Y	57	57	0	3
							5	5	63	9					
*11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	404	1	9276	2	Y	40	41	0	2
							44	9							
*12	10447	X	9797	-0-	-650	-0-	422	1	9368	2	Y	6	8	0	-0-
							7	9							
*01	10447	X	9179	-0-	-1268	-0-	396	1	8775	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
*02	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	341	1	7656	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	350	1	8492	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
*04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	323	1	7800	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
05	8401	X	8302	-0-	-99	-0-	335	1	7960	2	Y	6	6	0	-0-
							7	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	EOM BALANCE
*09	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	103	1	2427	2	Y	54	54	0	3
							59	9							
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	211	1	4558	2	Y	59	59	0	3
							2	5	65	9					
*11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	205	1	4704	2	Y	193	185	0	11
							212	9							
*12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	186	1	4132	2	Y	296	289	0	18
							326	9							
*01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	202	1	4484	2	Y	319	316	0	21
							351	9							
*02	4816	X	4067	-0-	-749	-0-	160	1	3595	2	Y	284	286	0	19
							312	9							
*03	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	161	1	3913	2	Y	315	318	0	16
							347	9							
*04	5160	X	2942	-0-	-2218	-0-	104	1	2502	2	Y	305	303	0	18
							336	9							
05	5084	X	3717	-0-	-1367	-0-	139	1	3300	2	Y	253	257	0	14
							278	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
*06	59070	X	51420	-0-	-7650	-0-	1451	1	49335	2	Y	576	711	1			492
							634	9									
*07	59427	X	51486	-0-	-7941	-0-	3492	1	47287	2	Y	643	565	1			570
							707	9									
*08	46175	X	46175	-0-	-0-	-0-	6266	1	39366	2	Y	494	264	1			800
							543	9									
*09	51450	X	46217	-0-	-5233	-0-	2352	1	43270	2	Y	541	725	1			616
							595	9									
*10	53165	X	48661	-0-	-4504	-0-	8245	1	39800	2	Y	560	530	1			646
							616	9									
*11	51450	X	46253	-0-	-5197	-0-	8630	1	36534	2	Y	990	684	1			952
							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	35921	-0-	-12098	-0-	982	1	34431	2	Y	462	226	1			774
							508	9									
04	46260	X	33619	-0-	-12641	-0-	2306	1	31104	2	Y	190	292	1			672
							209	9									
05	45477	X	31121	-0-	-14356	-0-	2466	1	28036	2	Y	563	611	1			624
							619	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

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									
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1143	2	31	9	Y	28	113	1			27
05	1240	N	454	-0-	-786	-0-	454	2			Y	-0-					27

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

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-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	59	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					47
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	1380	N	682	-0-	-698	-0-	682	2			N	-0-					45
05	1736	N	933	-0-	-803	-0-	933	2			N	-0-					45

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

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
04	2550	X	1818	-0-	-732	-0-	1801	2	17	9	N	15					145
*05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2254	2	30	9	N	27					172

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

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										
04	DLQ G-10		24496	-0-	24496	76295	78	1	24175	3	Y	221	177	1				125
							243	9										
05	DLQ G-10		23599	-0-	23599	99894	81	1	23251	3	Y	243	173	1				195
							267	9										

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		109	-0-	109	2511	98	3	11	9	Y	10	6	1			12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2511					Y	26	17	1			21

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	5640	X	3295	-0-	-2345	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3071	-0-	-2757	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

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
04	28239	X	6092	-0-	-22147	-0-	6009	2	83	9	N	75					200
05	7130	X	2819	-0-	-4311	-0-	2786	2	33	9	N	30	187	1			43

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
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-
04	0	X	1780	-0-	1780	-0-	64	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	112	1	2464	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	2550	X	2738	-0-	188	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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
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
04	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	2456	2	217	9	N	197	224	1			41
05	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2755	2	211	9	N	192	167	1			66

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

*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-
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	2	Y	-0-					-0-
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

*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	1					-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-
*04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
*05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	Y	13	11	1			6

PALMER STATE 348 WELL #: RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

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		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	51561					Y	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016

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
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	2982	-0-	191	-0-	29	1	1996	2	Y	870	642	1			330
							957	9									
04	0	X	2228	-0-	2228	-0-	70	1	1886	2	Y	247	213	1			364
							272	9									
*05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	124	1	2726	2	Y	232	312	1			284
							255	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
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									
04	0	X	1017	-0-	1017	-0-	32	1	851	2	Y	122	190	1			133
							134	9									
05	1643	X	1529	-0-	-114	-0-	61	1	1344	2	Y	113	181	1			65
							124	9									

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
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-
04	0	X	282	-0-	282	-0-	10	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	422	-0-	-942	-0-	18	1	404	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
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-
04	1230	N	995	-0-	-235	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	15420	X	13585	-0-	-1835	-0-	12534	2	1051	9	N	955	1089	1			199
05	15934	X	13974	-0-	-1960	-0-	12944	2	1030	9	N	936	813	1			322

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	261	1	7760	2	Y	817	682	1			160
							899	9									
*10	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	243	1	6476	2	Y	631	677	1			114
							694	9									
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4151	2	743	9	Y	675	688	1			101
*12	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	57	1	3885	2	Y	739	698	1			142
							813	9									
*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									
*04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	183	1	4930	2	Y	668	694	1			260
							735	9									
*05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	275	1	6054	2	Y	674	815	1			119
							741	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	280	1	8340	2	Y	470	392	1			92
							517	9									
*10	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	290	1	7723	2	Y	363	389	1			66
							399	9									
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5130	2	427	9	Y	388	396	1			58
*12	5239	X	4476	-0-	-763	-0-	58	1	3950	2	Y	425	401	1			82
							468	9									
*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									
*04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	183	1	4913	2	Y	384	399	1			149
							422	9									
*05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	280	1	6184	2	Y	388	469	1			68
							427	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

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	1762	-0-	137	-0-	16	1	1068	2	Y	616	454	1			234
							678	9									
04	0	X	1239	-0-	1239	-0-	38	1	1008	2	Y	175	151	1			258
							193	9									
05	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	61	1	1337	2	Y	164	221	1			201
							180	9									

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

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
04	6870	X	5891	-0-	-979	-0-	5453	2	438	9	N	398	454	1			83
05	7099	X	6240	-0-	-859	-0-	5811	2	429	9	N	390	339	1			134

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

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-
04	2640	N	2793	-0-	153	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
*05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	3475	2			N	-0-					110
05	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	2			N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	150	N	232	-0-	82	-0-	22	1	199	2	N	10					285
							11	9									
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	24	1	167	2	N	20					305
							22	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

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									
04	1200	N	1566	-0-	366	-0-	157	1	1399	2	N	9					142
							10	9									
*05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	334	1	2336	2	N	41					183
							45	9									

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	480	N	739	-0-	259	-0-	68	1	606	2	N	59	386	1			208
							65	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

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

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
04	2430	N	1228	-0-	-1202	-0-	1228	3			N	-0-					17
05	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

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
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	3	17	9	N	15					95
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	N	2					97

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

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
04	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	3			N	-0-					22
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

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
04	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	1785	3	11	9	N	10					56
05	2170	X	1306	-0-	-864	-0-	1306	3			N	-0-					56

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

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
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					15
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	Y	3					18

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1146	3			N	-0-					37
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	3	7	9	N	6					43

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

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
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	3	2	9	N	2					35
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					35

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

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
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	2822	3	11	9	N	10					105
05	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2909	3			N	-0-					105

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

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-
04	T. A.		413	-0-	413	413	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		340	-0-	340	753	14	1	326	3	Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

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									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	3	Y	5					24
							6	9									
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1286	3	Y	3	17	1			10
							3	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

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-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					7
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					7

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 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
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
04	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	3			N	-0-					13
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 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
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
04	870	N	441	-0-	-429	-0-	441	3			N	-0-					45
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					45

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					50
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					50

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					77
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					77

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					8
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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
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
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2056	3	2	9	N	2					152
*05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	3	1	9	N	1	137	1			16

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					114
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					114

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

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

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

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
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4553	3	2	9	N	2					99
*05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					99

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

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
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					81
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					81

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

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
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2772	3	12	9	Y	11					145
*05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3507	3	10	9	Y	9	118	1	7	8	29

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	2					10
							2	9									
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	1	7	1			4
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	3					17
							3	9									
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	2	12	1			7
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

12	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	135 10	1 9	2980	3	Y	9					43
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	138 6	1 9	3093	3	Y	5					48
02	2912	X	2851	-0-	-61	-0-	122 9	1 9	2720	3	Y	8	20	1			36
03	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	134 10	1 9	2976	3	Y	9					45
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	86 7	1 9	1838	3	Y	6					51
*05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	157 9	1 9	3556	3	Y	8	37	1			22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	845	3	Y	6					21
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	648	3	Y	3					24
02	1092	N	776	-0-	-316	-0-	33 4	1 9	739	3	Y	4	10	1			18
03	899	N	572	-0-	-327	-0-	24 6	1 9	542	3	Y	5					23
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	776	3	Y	5					28
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	83 6	1 9	1891	3	Y	5	20	1			13

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	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

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
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					15
*05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	9	N	1	1	8			15

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

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
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3517	3	10	9	N	9					112
*05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4059	3	11	9	N	10					122

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

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									
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	3	Y	8					35
							9	9									
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	965	3	Y	4	25	1			14
							4	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

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
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1031	3	1	9	N	1					110
05	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	995	3	8	9	N	7	36	1			81

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					71
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					71

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3261	3	28	9	N	25					172
*05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4138	3	26	9	N	24	67	1			129

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
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
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					69
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			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
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
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1389	3	10	9	Y	9					123
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	3	2	9	Y	2					125

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					36
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					36

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	233	1	567	2	N	-0-					8
							204	3									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	264	1	638	2	N	-0-					8
							225	3									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	285	1	624	2	N	-0-					8
							211	3									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	274	1	696	2	N	33					41
							215	3	36	9							
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	283	1	654	2	N	5					46
							199	3	6	9							
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	284	1	717	2	N	2					48
							192	3	2	9							

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

12	2821	N	2769	-0-	-52	-0-	236	1	2523	3	Y	9	10	1			7
							10	9									
01	3100	N	3140	-0-	40	40	264	1	2863	3	Y	12	10	1			9
							13	9									
02	2800	N	3457	-0-	657	697	274	1	3174	3	Y	8	10	1			7
							9	9									
03	3100	N	3392	-0-	292	989	272	1	3110	3	Y	9					16
							10	9									
04	4341	X	3352	-0-	-989	-0-	302	1	3040	3	Y	9	11	1			14
							10	9									
*05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	298	1	3050	3	Y	6	11	1			9
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

12	899	N	752	-0-	-147	-0-	63	1	680	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
01	899	N	744	-0-	-155	-0-	62	1	670	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	61	1	706	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	Y	5					6
							6	9									
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	59	1	603	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	868	N	188	-0-	-680	-0-	17	1	169	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

12	4433	X	3287	-0-	-1146	-0-	280	1	2990	3	Y	15	17	1			8
							17	9									
01	4433	X	3091	-0-	-1342	-0-	259	1	2810	3	Y	20	17	1			11
							22	9									
02	3752	X	2755	-0-	-997	-0-	218	1	2522	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
03	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	257	1	2949	3	Y	10					19
							11	9									
04	2940	X	2254	-0-	-686	-0-	203	1	2039	3	Y	11	13	1			17
							12	9									
05	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	245	1	2506	3	Y	6	13	1			10
							7	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	196	1	477	2	N	-0-					8
							171	3									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	200	1	483	2	N	-0-					8
							169	3									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	200	1	438	2	N	-0-					8
							149	3									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	198	1	504	2	N	-0-					8
							155	3									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	206	1	476	2	N	4					12
							145	3	4	9							
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	205	1	519	2	N	22					34
							139	3	24	9							

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

12	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	698	1	1693	2	N	-0-					30
							609	3									
01	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	692	1	1670	2	N	-0-					30
							586	3									
02	2856	X	2771	-0-	-85	-0-	705	1	1543	2	N	-0-					30
							523	3									
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	686	1	1742	2	N	-0-					30
							537	3									
04	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	711	1	1646	2	N	11					41
							499	3	12	9							
05	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	697	1	1761	2	N	4					45
							470	3	4	9							

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	7	2	N	-0-					12
							2	3									
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	N	-0-					12
							8	3									

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

12	775	N	645	-0-	-130	-0-	150	1	364	2	N	-0-					11
							131	3									
01	713	N	613	-0-	-100	-0-	144	1	347	2	N	-0-					11
							122	3									
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	147	1	322	2	N	-0-					11
							109	3									
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	142	1	361	2	N	-0-					11
							111	3									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	143	1	331	2	N	41					52
							100	3	45	9							
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	128	1	323	2	N	3					55
							87	3	3	9							

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	358	1	854	2	N	-0-					11
							314	3									
*11	1620	N	1339	-0-	-281	-0-	320	1	753	2	N	-0-					11
							266	3									
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	353	1	857	2	N	-0-					11
							308	3									
*01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	354	1	857	2	N	-0-					11
							301	3									
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	329	1	721	2	N	-0-					11
							244	3									
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	369	1	939	2	N	-0-					11
							290	3									
*04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	341	1	788	2	N	-0-					11
							239	3									
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	321	1	814	2	N	92					103
							217	3	101	9							

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2880	#	2391	-0-	-489	-0-	2391	2			N	-0-					68
*05	2883	#	2528	-0-	-355	-0-	2528	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	9720	X	1453	-0-	-8267	B	-0-	1431	2	22	9	N	20				105
05	3061	X	1324	-0-	-1737	B	-0-	1305	2	19	9	N	17				122

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	887	N	887	-0-	-0-		-0-	91	1	796	2	N	-0-				-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-		-0-	100	1	869	2	N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		300	-0-	300	300	31	1	269	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		282	-0-	282	582	29	1	253	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	116	1	1016	2	N	-0-					-0-
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	129	1	1118	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

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-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	79	1	693	2	N	-0-					-0-
*05	899	N	789	-0-	-110	-0-	82	1	707	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

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-
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	116	1	1019	2	N	-0-					-0-
*05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	134	1	1157	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

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-
04	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	1647	168	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	3137	154	1	1336	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

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
04	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	1526	303	1	1223	2	Y	-0-					1
*05	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	2660	236	1	898	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

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
04	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	1195	237	1	958	2	Y	-0-					1
*05	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	2756	325	1	1236	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

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-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC //CONT.// 077577
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
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-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

*06	540	N	376	-0-	-164	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	402	-0-	-125	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
*11	420	N	390	-0-	-30	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					-0-
*12	465	N	425	-0-	-40	-0-	18	1	407	2	Y	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	Y	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
*09	270	N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	305	-0-	-3	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	Y	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	Y	-0-					-0-
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
*10	615	X	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					-0-
*11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
*12	620	X	453	-0-	-167	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					-0-
*01	620	X	394	-0-	-226	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
*02	560	X	363	-0-	-197	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					-0-
*03	646	X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	2	Y	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-			-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-			-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-			-0-
*11	300	N	261	-0-	-39	-0-	11	1	250	2	Y	-0-			-0-
*12	341	N	278	-0-	-63	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-
*01	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	2	Y	-0-			-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	-0-			-0-
*03	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	2	Y	-0-			-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-			-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	2	Y	-0-			-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	35	1	793	2	Y	-0-			-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	Y	-0-			-0-
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-			-0-
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	Y	-0-			-0-
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	Y	-0-			-0-
*12	868	N	799	-0-	-69	-0-	34	1	765	2	Y	-0-			-0-
*01	806	N	758	-0-	-48	-0-	31	1	727	2	Y	-0-			-0-
*02	728	N	628	-0-	-100	-0-	26	1	602	2	Y	-0-			-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	Y	-0-			-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	2	Y	-0-			-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	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
*06	4230	X	3095	-0-	-1135	-0-	128	1	2967	2	Y	-0-			-0-
*07	4371	X	3691	-0-	-680	-0-	155	1	3536	2	Y	-0-			-0-
*08	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	158	1	3490	2	Y	-0-			-0-
*09	3990	X	3253	-0-	-737	-0-	138	1	3115	2	Y	-0-			-0-
*10	4123	X	3822	-0-	-301	-0-	164	1	3658	2	Y	-0-			-0-
*11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	187	1	4121	2	Y	-0-			-0-
*12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	181	1	4131	2	Y	-0-			-0-
*01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	169	1	3954	2	Y	-0-			-0-
*02	3836	X	3541	-0-	-295	-0-	148	1	3393	2	Y	-0-			-0-
*03	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	160	1	3529	2	Y	-0-			-0-
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	160	1	3520	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	174	1	3616	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	97	1	2231	2	Y	-0-					-0-
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	108	1	2472	2	Y	-0-					-0-
*08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	124	1	2739	2	Y	-0-					-0-
*09	2520	X	2044	-0-	-476	-0-	87	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*10	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	100	1	2228	2	Y	-0-					-0-
*11	2670	X	2326	-0-	-344	-0-	101	1	2225	2	Y	-0-					-0-
*12	2728	X	2160	-0-	-568	-0-	91	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*01	2728	X	1951	-0-	-777	-0-	80	1	1871	2	Y	-0-					-0-
*02	2072	X	1724	-0-	-348	-0-	72	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*03	2294	X	2087	-0-	-207	-0-	90	1	1997	2	Y	-0-					-0-
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	88	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	88	1	1818	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
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					-0-
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					-0-
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	72	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	2	Y	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	43	1	999	2	Y	-0-					-0-
*02	560	N	542	-0-	-18	-0-	23	1	519	2	Y	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	24	1	508	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
*09	360	N	314	-0-	-46	-0-	13	1	301	2	Y	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	291	-0-	-69	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	239	-0-	-71	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	510	N	433	-0-	-77	-0-	18	1	415	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	336	-0-	-284	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	290	-0-	-130	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
*10	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	Y	-0-					-0-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	Y	-0-					-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	Y	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	745	2	Y	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	2	Y	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	780	2	Y	-0-					-0-
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	844	2	Y	-0-					-0-
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	Y	-0-					-0-
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
*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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

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

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

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	135	1	3128	2	Y	-0-					-0-
*07	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	140	1	3204	2	Y	-0-					-0-
*08	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	140	1	3082	2	Y	-0-					-0-
*09	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	125	1	2816	2	Y	-0-					-0-
*10	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	142	1	3166	2	Y	-0-					-0-
*11	3150	X	3116	-0-	-34	-0-	135	1	2981	2	Y	-0-					-0-
*12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	135	1	3069	2	Y	-0-					-0-
*01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	135	1	3163	2	Y	-0-					-0-
*02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	131	1	3015	2	Y	-0-					-0-
*03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	140	1	3081	2	Y	-0-					-0-
*04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	137	1	3023	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	143	1	2971	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
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	86	1	1979	2	Y	-0-			-0-
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	84	1	1911	2	Y	-0-			-0-
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1692	2	Y	-0-			-0-
*09	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	68	1	1540	2	Y	-0-			-0-
*10	2046	X	1415	-0-	-631	-0-	61	1	1354	2	Y	-0-			-0-
*11	1980	X	1739	-0-	-241	-0-	75	1	1664	2	Y	-0-			-0-
*12	1922	X	1779	-0-	-143	-0-	75	1	1704	2	Y	-0-			-0-
*01	1705	X	1499	-0-	-206	-0-	61	1	1438	2	Y	-0-			-0-
*02	1540	X	1440	-0-	-100	-0-	60	1	1380	2	Y	-0-			-0-
*03	1705	X	1503	-0-	-202	-0-	65	1	1438	2	Y	-0-			-0-
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	50	1	1042	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
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	148	1	3421	2	Y	-0-			-0-
*07	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	138	1	3161	2	Y	-0-			-0-
*08	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	132	1	2919	2	Y	-0-			-0-
*09	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	130	1	2921	2	Y	-0-			-0-
*10	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	137	1	3051	2	Y	-0-			-0-
*11	3450	X	3014	-0-	-436	-0-	131	1	2883	2	Y	-0-			-0-
*12	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	116	1	2651	2	Y	-0-			-0-
*01	3038	X	2537	-0-	-501	-0-	104	1	2433	2	Y	-0-			-0-
*02	2744	X	2541	-0-	-203	-0-	106	1	2435	2	Y	-0-			-0-
*03	3038	X	2050	-0-	-988	-0-	89	1	1961	2	Y	-0-			-0-
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	100	1	2212	2	Y	-0-			-0-
*05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	130	1	2703	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
*06	210	N	177	-0-	-33	-0-	7	1	170	2	Y	-0-			-0-
*07	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	2	Y	-0-			-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-			-0-
*12	217	N	172	-0-	-45	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
*01	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
*02	196	N	170	-0-	-26	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1471	2	Y	-0-					-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	58	1	1302	2	Y	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	67	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	66	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	74	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	85	1	1767	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3510	X	2965	-0-	-545	-0-	123	1	2842	2	Y	-0-					-0-
*07	3627	X	3028	-0-	-599	-0-	127	1	2901	2	Y	-0-					-0-
*08	3596	X	3057	-0-	-539	-0-	133	1	2924	2	Y	-0-					-0-
*09	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	131	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	130	1	2889	2	Y	-0-					-0-
*11	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	121	1	2678	2	Y	-0-					-0-
*12	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	116	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*01	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	115	1	2686	2	Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2457	-0-	-287	-0-	102	1	2355	2	Y	-0-					-0-
*03	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	115	1	2543	2	Y	-0-					-0-
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	128	1	2812	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2353	-0-	-344	-0-	108	1	2245	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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	89	1	2046	2	Y	-0-					-0-
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	71	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	58	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	89	1	1987	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3682	-0-	682	682	160	1	3522	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3946	-0-	846	1528	166	1	3780	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5025	-0-	1925	3453	206	1	4819	2	Y	-0-					-0-
*02	6858	X	3405	-0-	-3453	-0-	142	1	3263	2	Y	-0-					-0-
*03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	171	1	3784	2	Y	-0-					-0-
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	170	1	3743	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	3560	-0-	-1245	-0-	164	1	3396	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	64	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	70	1	1606	2	Y	-0-					-0-
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	71	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*11	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	60	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	51	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*01	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	727	-0-	-505	-0-	30	1	697	2	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	268	-0-	-507	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	135	1	3109	2	Y	-0-					-0-
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	148	1	3373	2	Y	-0-					-0-
*08	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	135	1	2984	2	Y	-0-					-0-
*09	3510	X	3258	-0-	-252	-0-	138	1	3120	2	Y	-0-					-0-
*10	3627	X	3258	-0-	-369	-0-	140	1	3118	2	Y	-0-					-0-
*11	3270	X	2813	-0-	-457	-0-	122	1	2691	2	Y	-0-					-0-
*12	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	126	1	2857	2	Y	-0-					-0-
*01	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	128	1	2986	2	Y	-0-					-0-
*02	2912	X	2777	-0-	-135	-0-	116	1	2661	2	Y	-0-					-0-
*03	3131	X	2784	-0-	-347	-0-	121	1	2663	2	Y	-0-					-0-
*04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	122	1	2685	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	131	1	2719	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-			-0-
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	Y	-0-			-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-			-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-			-0-
*10	682	N	624	-0-	-58	-0-	27	1	597	2	Y	-0-			-0-
*11	660	N	202	-0-	-458	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
*12	651	N	454	-0-	-197	-0-	19	1	435	2	Y	-0-			-0-
*01	589	N	458	-0-	-131	-0-	19	1	439	2	Y	-0-			-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-			-0-
*03	434	N	410	-0-	-24	-0-	18	1	392	2	Y	-0-			-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	-0-			-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	119	1	2754	2	Y	-0-			-0-
*07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	132	1	3016	2	Y	-0-			-0-
*08	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	126	1	2789	2	Y	-0-			-0-
*09	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	121	1	2716	2	Y	-0-			-0-
*10	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	109	1	2430	2	Y	-0-			-0-
*11	2940	X	2328	-0-	-612	-0-	101	1	2227	2	Y	-0-			-0-
*12	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	112	1	2561	2	Y	-0-			-0-
*01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	124	1	2888	2	Y	-0-			-0-
*02	2548	X	2228	-0-	-320	-0-	93	1	2135	2	Y	-0-			-0-
*03	2573	X	2475	-0-	-98	-0-	107	1	2368	2	Y	-0-			-0-
*04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	104	1	2283	2	Y	-0-			-0-
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	140	1	2899	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	195	1	4500	2	Y	-0-			-0-
*07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	189	1	4317	2	Y	-0-			-0-
*08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	191	1	4208	2	Y	-0-			-0-
*09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	192	1	4315	2	Y	-0-			-0-
*10	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	166	1	3697	2	Y	-0-			-0-
*11	4530	X	3035	-0-	-1495	-0-	132	1	2903	2	Y	-0-			-0-
*12	4464	X	3025	-0-	-1439	-0-	127	1	2898	2	Y	-0-			-0-
*01	4464	X	3294	-0-	-1170	-0-	135	1	3159	2	Y	-0-			-0-
*02	4032	X	3115	-0-	-917	-0-	130	1	2985	2	Y	-0-			-0-
*03	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	136	1	3011	2	Y	-0-			-0-
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	146	1	3226	2	Y	-0-			-0-
05	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	135	1	2790	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	78	1	1804	2	Y	-0-			-0-
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	82	1	1877	2	Y	-0-			-0-
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	2	Y	-0-			-0-
*09	1800	N	1159	-0-	-641	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-			-0-
*10	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	66	1	1472	2	Y	-0-			-0-
*11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	69	1	1521	2	Y	-0-			-0-
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	92	1	2084	2	Y	-0-			-0-
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	91	1	2134	2	Y	-0-			-0-
*02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	100	1	2298	2	Y	-0-			-0-
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	102	1	2258	2	Y	-0-			-0-
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	72	1	1597	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	1753	-0-	-789	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	2	Y	-0-			-0-
*07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	98	1	2236	2	Y	-0-			-0-
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	113	1	2484	2	Y	-0-			-0-
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	104	1	2334	2	Y	-0-			-0-
*10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	111	1	2473	2	Y	-0-			-0-
*11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	115	1	2530	2	Y	-0-			-0-
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	116	1	2650	2	Y	-0-			-0-
*01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	118	1	2760	2	Y	-0-			-0-
*02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	115	1	2637	2	Y	-0-			-0-
*03	2666	X	2007	-0-	-659	-0-	87	1	1920	2	Y	-0-			-0-
*04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	117	1	2420	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	162	1	3746	2	Y	-0-					-0-
*07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	157	1	3593	2	Y	-0-					-0-
*08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	155	1	3411	2	Y	-0-					-0-
*09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	121	1	2730	2	Y	-0-					-0-
*10	3937	X	2810	-0-	-1127	-0-	121	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*11	3780	X	2736	-0-	-1044	-0-	119	1	2617	2	Y	-0-					-0-
*12	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	151	1	3430	2	Y	-0-					-0-
*01	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	134	1	3122	2	Y	-0-					-0-
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	130	1	2981	2	Y	-0-					-0-
*03	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	139	1	3062	2	Y	-0-					-0-
*04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	145	1	3192	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2704	-0-	-737	-0-	124	1	2580	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	311	-0-	-139	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	2	Y	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
*01	465	N	383	-0-	-82	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
*02	392	N	355	-0-	-37	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	81	1	1867	2	Y	-0-					-0-
*07	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	85	1	1951	2	Y	-0-					-0-
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	79	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*10	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	79	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	83	1	1826	2	Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	77	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*01	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	70	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	75	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	75	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	73	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	74	1	1538	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	61	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	54	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	56	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	57	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	45	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	57	1	1190	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	2	Y	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	372	-0-	-138	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	77	-0-	-450	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	148	-0-	-188	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	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
*06	2400	N	2059	-0-	-341	-0-	85	1	1974	2	Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	88	1	2018	2	Y	-0-					-0-
*08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	96	1	2121	2	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	87	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	94	1	2086	2	Y	-0-					-0-
*11	2070	X	1970	-0-	-100	-0-	85	1	1885	2	Y	-0-					-0-
*12	2108	X	1949	-0-	-159	-0-	82	1	1867	2	Y	-0-					-0-
*01	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-					-0-
*02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	79	1	1809	2	Y	-0-					-0-
*03	2077	X	1760	-0-	-317	-0-	76	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	75	1	1648	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	91	1	1895	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
*06	780	N	677	-0-	-103	-0-	28	1	649	2	Y	-0-					-0-
*07	806	N	694	-0-	-112	-0-	29	1	665	2	Y	-0-					-0-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	2	Y	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	650	-0-	-32	-0-	28	1	622	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	692	-0-	-118	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	462	-0-	-220	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	Y	-0-					-0-

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
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									
04	120	N	1469	-0-	1349	-0-	90	1	1378	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	202	1	2458	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	92	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	100	1	2284	2	Y	-0-					-0-
*08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	98	1	2152	2	Y	-0-					-0-
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	95	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*10	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	102	1	2263	2	Y	-0-					-0-
*11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	111	1	2440	2	Y	-0-					-0-
*12	2294	X	1411	-0-	-883	-0-	59	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*01	2263	X	1256	-0-	-1007	-0-	52	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*02	2268	X	1084	-0-	-1184	-0-	45	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*03	2511	X	1216	-0-	-1295	-0-	53	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	-0-					-0-
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

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									
04	4920	X	4185	-0-	-735	-0-	255	1	3928	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	293	1	3578	2	N	2	2	1			2
							2	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

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									
04	60	N	1220	-0-	1160	-0-	74	1	1145	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	99	1	1204	2	N	-0-	1	1			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	46	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	57	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	49	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	52	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	56	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	60	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	988	-0-	-345	-0-	45	1	943	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

*06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-					-0-
*07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	111	1	2540	2	Y	-0-					-0-
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	68	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	112	1	2519	2	Y	-0-					-0-
*10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	125	1	2790	2	Y	-0-					-0-
*11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	121	1	2660	2	Y	-0-					-0-
*12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	119	1	2712	2	Y	-0-					-0-
*01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	116	1	2712	2	Y	-0-					-0-
*02	2520	X	2429	-0-	-91	-0-	101	1	2328	2	Y	-0-					-0-
*03	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	99	1	2179	2	Y	-0-					-0-
*04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	111	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	102	1	2110	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
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	67	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*11	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	55	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	50	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*01	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	55	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	49	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	60	1	1236	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
*06	1800	N	1330	-0-	-470	-0-	55	1	1275	2	N	-0-					-0-
*07	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	52	1	1188	2	N	-0-					-0-
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	2	N	-0-					-0-
*09	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	50	1	1123	2	N	-0-					-0-
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	2	N	-0-					-0-
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	65	1	1440	2	N	-0-					-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1449	2	N	-0-					-0-
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	60	1	1392	2	N	-0-					-0-
*02	1344	N	1337	-0-	-7	-0-	56	1	1281	2	N	-0-					-0-
*03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	58	1	1287	2	N	-0-					-0-
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	65	1	1443	2	N	-0-					-0-
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	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
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	69 1	1 9	1157	2	N	1					1
01	1333	N	354	-0-	-979	-0-	21	1	333	2	N	-0-					1
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	1341	2	N	1	1	1			1
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	1285	2	N	1	1	1			1
04	30	N	1244	-0-	1214	-0-	76 1	1 9	1167	2	N	1	1	1			1
05	1581	N	282	-0-	-1299	-0-	21	1	261	2	N	-0-	1	1			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4770	X	4254	-0-	-516	-0-	177	1	4077	2	N	-0-					-0-
*07	4960	X	4250	-0-	-710	-0-	178	1	4072	2	N	-0-					-0-
*08	4960	X	3908	-0-	-1052	-0-	169	1	3739	2	N	-0-					-0-
*09	4800	X	3656	-0-	-1144	-0-	155	1	3501	2	N	-0-					-0-
*10	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	177	1	3953	2	N	-0-					-0-
*11	4110	X	3450	-0-	-660	-0-	150	1	3300	2	N	-0-					-0-
*12	4061	X	3687	-0-	-374	-0-	155	1	3532	2	N	-0-					-0-
*01	3968	X	3510	-0-	-458	-0-	144	1	3366	2	N	-0-					-0-
*02	3584	X	3162	-0-	-422	-0-	132	1	3030	2	N	-0-					-0-
*03	3968	X	2978	-0-	-990	-0-	129	1	2849	2	N	-0-					-0-
*04	3420	X	2304	-0-	-1116	-0-	100	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					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
*06	930	N	847	-0-	-83	-0-	35	1	812	2	N	-0-					-0-
*07	775	N	759	-0-	-16	-0-	32	1	727	2	N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	47	1	1067	2	N	-0-					-0-
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	N	-0-					-0-
*11	840	N	804	-0-	-36	-0-	35	1	769	2	N	-0-					-0-
*12	1116	N	855	-0-	-261	-0-	36	1	819	2	N	-0-					-0-
*01	1085	N	844	-0-	-241	-0-	35	1	809	2	N	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-					-0-
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1119	2	N	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	45	1	986	2	N	-0-					-0-
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

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

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	150	N	2183	-0-	2033	-0-	133	1	2049	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	N	2316	-0-	-474	-0-	175	1	2140	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

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

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

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	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
*05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

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-
04	DLQ G-10		2167	-0-	2167	B	2167	221	1	1946	2	Y	-0-				-0-
*05	DLQ G-10		2356	-0-	2356	B	4523	244	1	2112	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		1927	-0-	1927 B	1927	197	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1950	-0-	1950 B	3877	202	1	1748	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	DLQ G-10		584	-0-	584 B	584	60	1	524	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		497	-0-	497 B	1081	51	1	446	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

*06	4590	X	4568	-0-	-22	B	-0-	190	1	4378	2	Y	-0-					-0-
*07	5012	X	5012	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4802	2	Y	-0-					-0-
*08	4881	X	4881	-0-	-0-	B	-0-	212	1	4669	2	Y	-0-					-0-
*09	4676	X	4676	-0-	-0-	B	-0-	199	1	4477	2	Y	-0-					-0-
*10	5549	X	5253	-0-	-296	B	-0-	226	1	5027	2	Y	-0-					-0-
*11	5009	X	5009	-0-	-0-	B	-0-	217	1	4792	2	Y	-0-					-0-
*12	4805	X	3849	-0-	-956	B	-0-	162	1	3687	2	Y	-0-					-0-
*01	5867	X	5867	-0-	-0-	B	-0-	241	1	5626	2	Y	-0-					-0-
*02	4611	X	4611	-0-	-0-	B	-0-	192	1	4419	2	Y	-0-					-0-
*03	5022	X	4320	-0-	-702	B	-0-	187	1	4133	2	Y	-0-					-0-
*04	4251	X	4251	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4067	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4778	-0-	-833	B	-0-	220	1	4558	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

*06	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	29	1	665	2	Y	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	29	1	646	2	Y	-0-					-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	30	1	668	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	604	-0-	-26	B	-0-	26	1	578	2	Y	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	28	1	656	2	Y	-0-					-0-
*02	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	28	1	634	2	Y	-0-					-0-
*03	682	N	611	-0-	-71	B	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	25	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	610	-0-	-103	B	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

*06	3510	X	3352	-0-	-158	B	-0-	139	1	3213	2	Y	-0-					-0-
*07	3689	X	3630	-0-	-59	B	-0-	152	1	3478	2	Y	-0-					-0-
*08	3689	X	3225	-0-	-464	B	-0-	140	1	3085	2	Y	-0-					-0-
*09	3574	X	3574	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3422	2	Y	-0-					-0-
*10	3573	X	3573	-0-	-0-	B	-0-	153	1	3420	2	Y	-0-					-0-
*11	3390	X	2846	-0-	-544	B	-0-	123	1	2723	2	Y	-0-					-0-
*12	3534	X	2948	-0-	-586	B	-0-	124	1	2824	2	Y	-0-					-0-
*01	3534	X	2804	-0-	-730	B	-0-	115	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*02	3192	X	2532	-0-	-660	B	-0-	106	1	2426	2	Y	-0-					-0-
*03	3410	X	2661	-0-	-749	B	-0-	115	1	2546	2	Y	-0-					-0-
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*05	2833	X	2833	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2703	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
*07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
*08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
*09	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
*10	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
*11	150	N	70	-0-	-80 B	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
*12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
*01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
*02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
*03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			-0-
*04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	600	N	330	-0-	-270 B	-0-	14	1	316	2	Y	-0-			-0-
*07	620	N	270	-0-	-350 B	-0-	11	1	259	2	Y	-0-			-0-
*08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	11	1	253	2	Y	-0-			-0-
*09	330	N	253	-0-	-77 B	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
*10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	12	1	270	2	Y	-0-			-0-
*11	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			-0-
*12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	16	1	366	2	Y	-0-			-0-
*01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	16	1	370	2	Y	-0-			-0-
*02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	19	1	430	2	Y	-0-			-0-
*03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	28	1	618	2	Y	-0-			-0-
*04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	29	1	649	2	Y	-0-			-0-
*05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	38	1	779	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	150	N	195	-0-	45 B	-185	8	1	187	2	Y	-0-			-0-
*07	217	N	194	-0-	-23 B	-185	8	1	186	2	Y	-0-			-0-
*08	25	N	210	-0-	185 B	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
*09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	8	1	188	2	Y	-0-			-0-
*10	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			-0-
*11	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
*12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	9	1	197	2	Y	-0-			-0-
*01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			-0-
*02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	170	2	Y	-0-			-0-
*03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-			-0-
*04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
*05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		3923	-0-	3923	B	13012	163	1	3760	2	Y	-0-					-0-
*07	16875	X	3863	-0-	-13012	B	-0-	162	1	3701	2	Y	-0-					-0-
*08	5208	X	4551	-0-	-657	B	-0-	197	1	4354	2	Y	-0-					-0-
*09	5040	X	4296	-0-	-744	B	-0-	183	1	4113	2	Y	-0-					-0-
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	B	-0-	174	1	3869	2	Y	-0-					-0-
*11	5809	X	5809	-0-	-0-	B	-0-	252	1	5557	2	Y	-0-					-0-
*12	6334	X	6334	-0-	-0-	B	-0-	267	1	6067	2	Y	-0-					-0-
*01	5742	X	5742	-0-	-0-	B	-0-	236	1	5506	2	Y	-0-					-0-
*02	5159	X	5159	-0-	-0-	B	-0-	215	1	4944	2	Y	-0-					-0-
*03	5611	X	4940	-0-	-671	B	-0-	214	1	4726	2	Y	-0-					-0-
*04	4813	X	4813	-0-	-0-	B	-0-	209	1	4604	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5007	-0-	-1069	B	-0-	230	1	4777	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2730	X	2424	-0-	-306	B	-8059	101	1	2323	2	Y	-0-					-0-
*07	2821	X	2485	-0-	-336	B	-8059	104	1	2381	2	Y	-0-					-0-
*08	2821	X	2430	-0-	-391	B	-8059	105	1	2325	2	Y	-0-					-0-
*09	2550	X	2401	-0-	-149	B	-8059	102	1	2299	2	Y	-0-					-0-
*10	2542	X	2472	-0-	-70	B	-8059	106	1	2366	2	Y	-0-					-0-
*11	2340	X	2234	-0-	-106	B	-8059	97	1	2137	2	Y	-0-					-0-
*12	2387	X	2298	-0-	-89	B	-8059	97	1	2201	2	Y	-0-					-0-
*01	2387	X	2360	-0-	-27	B	-8059	97	1	2263	2	Y	-0-					-0-
*02	2156	X	2116	-0-	-40	B	-8059	88	1	2028	2	Y	-0-					-0-
*03	2356	X	2206	-0-	-150	B	-8059	96	1	2110	2	Y	-0-					-0-
*04	0	N	2075	-0-	2075	B	-5984	90	1	1985	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1990	-0-	-273	B	-5984	92	1	1898	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4830	X	4600	-0-	-230 B	-0-	191	1	4409	2	Y	-0-					-0-
*07	5239	X	4609	-0-	-630 B	-0-	193	1	4416	2	Y	-0-					-0-
*08	5239	X	4280	-0-	-959 B	-0-	186	1	4094	2	Y	-0-					-0-
*09	5070	X	2442	-0-	-2628 B	-0-	104	1	2338	2	Y	-0-					-0-
*10	4681	X	4014	-0-	-667 B	-0-	172	1	3842	2	Y	-0-					-0-
*11	4440	X	4075	-0-	-365 B	-0-	177	1	3898	2	Y	-0-					-0-
*12	4956	X	4956	-0-	-0- B	-0-	209	1	4747	2	Y	-0-					-0-
*01	4943	X	4943	-0-	-0- B	-0-	203	1	4740	2	Y	-0-					-0-
*02	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	188	1	4317	2	Y	-0-					-0-
*03	5073	X	5073	-0-	-0- B	-0-	220	1	4853	2	Y	-0-					-0-
*04	5470	X	5470	-0-	-0- B	-0-	237	1	5233	2	Y	-0-					-0-
*05	5362	X	5362	-0-	-0- B	-0-	247	1	5115	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

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

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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	390	N	80	-0-	-310	B	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
*07	248	N	88	-0-	-160	B	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	161	-0-	-35	B	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	18	1	372	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
*06	2670	X	2140	-0-	-530 B	-0-	89	1	2051	2	Y	-0-					-0-
*07	2759	X	2352	-0-	-407 B	-0-	99	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*08	2759	X	2528	-0-	-231 B	-0-	110	1	2418	2	Y	-0-					-0-
*09	2550	X	2334	-0-	-216 B	-0-	99	1	2235	2	Y	-0-					-0-
*10	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	112	1	2489	2	Y	-0-					-0-
*11	2424	X	2424	-0-	-0- B	-0-	105	1	2319	2	Y	-0-					-0-
*12	2418	X	2199	-0-	-219 B	-0-	93	1	2106	2	Y	-0-					-0-
*01	2480	X	2409	-0-	-71 B	-0-	99	1	2310	2	Y	-0-					-0-
*02	2240	X	2178	-0-	-62 B	-0-	91	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*03	2480	X	2324	-0-	-156 B	-0-	101	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*04	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	101	1	2220	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2087	-0-	-238 B	-0-	96	1	1991	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

*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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*06	0	X	73	-0-	73	B	-1491	3	1	70	2	N	-0-					-0-
*07	0	N	85	-0-	85	B	-1406	4	1	81	2	N	-0-					-0-
*08	0	N	37	-0-	37	B	-1369	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	59	-0-	-1	B	-1369	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	48	-0-	-45	B	-1369	2	1	46	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	15	-0-	-15	B	-1369	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	58	-0-	-4	B	-1369	2	1	56	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-1369					N	-0-					-0-
*02	14	N	9	-0-	-5	B	-1369	9	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	10	-0-	-52	B	-1369	10	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	12	-0-	12	B	-1357	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	9	N	47	-0-	38	B	-1319	2	1	45	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	13					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					43

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
05	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
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	510	1	673	2	N	187	161	1	1	8	302
							206	9									
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	492	1	655	2	N	124	183	1	2	8	241
							136	9									
*01	961	N	802	-0-	-159	-0-	164	1	620	2	N	16	180	1	11	8	66
							18	9									
*02	1288	N	155	-0-	-1133	-0-	14	1	135	2	N	5	31	1	5	8	35
							6	9									
*03	1023	N	432	-0-	-591	-0-	385	1	30	2	N	15	41	1	5	8	4
							17	9									
*04	810	N	739	-0-	-71	-0-	251	1	424	2	N	58	18	1	2	8	42
							64	9									
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	41	44	1	4	8	31
							45	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
*11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	994	1	1313	2	N	8	7	1	6	8	7
							9	9									
*12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	1034	1	1378	2	N	5	4	1	3	8	5
							6	9									
*01	2294	X	388	-0-	-1906	-0-	81	1	305	2	N	2	4	1	2	8	1
							2	9									
*02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	1	1	1			1
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11436 - 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
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	261	-0-	-2839	10069	233	1	18	2	N	9	238	1			3
							10	9									
*04	10796	X	727	-0-	-10069	-0-	270	1	457	2	N	-0-	3	1			-0-
*05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	1273	1	5696	2	N	167	13	1			154
							184	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	3156	2	80	9	Y	73					120
05	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3206	2	74	9	Y	67					187

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
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 #	17933	-0-	-39851	-0-	17369	2	564	9	N	513	720	1			20
04	55920 #	-0-	-0-	-55920	-0-					N	-0-					20
05	77810	-0-	-0-	-77810	-0-					N	-0-					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
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	352	1	4807	2	N	-0-					40
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	355	1	4824	2	N	-0-					40
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	320	1	4061	2	N	-0-					40
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	356	1	4548	2	N	-0-					40
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	327	1	4353	2	N	-0-					40
*05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	335	1	4583	2	N	-0-					40

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	255	1	3402	2	N	-0-					-0-
*05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	277	1	3786	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	377	1	5029	2	N	-0-					-0-
*05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	357	1	4891	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	73	1	973	2	N	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	69	1	942	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1080	N	972	-0-	-108	-0-	68	1	904	2	N	-0-					-0-
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	133	1	1816	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	-0-			-0-
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	218	1	2905	2	N	-0-			-0-
*05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	211	1	2882	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

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-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-			-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

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-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	13	1	170	2	N	-0-			-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

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-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	210	1	1733	2	N	-0-			-0-
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	233	1	1803	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	252	1	2077	2	N	-0-			-0-
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	282	1	2184	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

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-
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	438	1	3608	2	N	-0-			-0-
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	388	1	3007	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	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

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-
04	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	144	1	1187	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10		1348	-0-	1348	2679	154	1	1194	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

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-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-			-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

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-
04	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	100	1	1333	2	N	-0-			-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	95	1	1301	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2340	X	2337	-0-	-3	-0-	163	1	2174	2	N	-0-					-0-
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	222	1	3037	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

*09	7800	X	7756	-0-	-44	-0-	528	1	7228	2	N	-0-					-0-
*10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	471	1	7321	2	N	-0-					-0-
*11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	499	1	7234	2	N	-0-					-0-
*12	8029	X	8009	-0-	-20	-0-	546	1	7463	2	N	-0-					-0-
*01	8029	X	7990	-0-	-39	-0-	548	1	7442	2	N	-0-					-0-
*02	7252	X	7124	-0-	-128	-0-	521	1	6603	2	N	-0-					-0-
*03	7998	X	7725	-0-	-273	-0-	560	1	7165	2	N	-0-					-0-
*04	7740	X	7497	-0-	-243	-0-	523	1	6974	2	N	-0-					-0-
*05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	563	1	7710	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

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-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	N	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

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-
04	570	N	330	-0-	-240	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
*05	589	N	206	-0-	-383	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

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-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	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 #: 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
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-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	N	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	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
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-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	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
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-
04	DLQ G-10		659	-0-	659	659	71	1	588	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		314	-0-	314	973	36	1	278	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
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-
04	1800	N	1371	-0-	-429	-0-	96	1	1275	2	N	-0-					-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	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
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-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	279	1	3724	2	N	-0-					-0-
*05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	285	1	3895	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	492	1	6738	2	N	-0-					-0-
*10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	384	1	5972	2	N	-0-					-0-
*11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	343	1	4966	2	N	-0-					-0-
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	283	1	3866	2	N	-0-					-0-
*01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	572	1	7771	2	N	-0-					-0-
*02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	470	1	5961	2	N	-0-					-0-
*03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	337	1	4311	2	N	-0-					-0-
*04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	293	1	3909	2	N	-0-					-0-
*05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	546	1	7470	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

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-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	164	1	2184	2	N	-0-					-0-
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	154	1	2114	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

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-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	269	-0-	-41	-0-	18	1	251	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

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-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	154	1	2054	2	N	-0-					-0-
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	160	1	2189	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

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-
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	83	1	1112	2	N	-0-					-0-
*05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	82	1	1126	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
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-
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	355	1	4726	2	N	-0-					-0-
*05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	359	1	4912	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	24	1	316	2	N	-0-					-0-
*05	372	N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3870	X	3461	-0-	-409	-0-	242	1	3219	2	N	-0-					-0-
*05	3906	X	3509	-0-	-397	-0-	239	1	3270	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	94	1	1252	2	N	-0-					-0-
*05	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	82	1	1128	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

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-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1550	2	N	-0-					-0-
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	112	1	1539	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

*09	4860	X	4551	-0-	-309	-0-	310	1	4241	2	N	-0-					-0-
*10	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	275	1	4270	2	N	-0-					-0-
*11	4770	X	943	-0-	-3827	-0-	61	1	882	2	N	-0-					-0-
*12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
*01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
*02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					-0-
*03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
*04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

*09	7230	X	6342	-0-	-888	-0-	431	1	5911	2	N	-0-					-0-
*10	7471	X	6020	-0-	-1451	-0-	364	1	5656	2	N	-0-					-0-
*11	6570	X	5203	-0-	-1367	-0-	336	1	4867	2	N	-0-					-0-
*12	6541	X	4305	-0-	-2236	-0-	294	1	4011	2	N	-0-					-0-
*01	6541	X	2735	-0-	-3806	-0-	188	1	2547	2	N	-0-					-0-
*02	5908	X	3261	-0-	-2647	-0-	238	1	3023	2	N	-0-					-0-
*03	6014	X	5859	-0-	-155	-0-	425	1	5434	2	N	-0-					-0-
*04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	386	1	5149	2	N	-0-					-0-
*05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	409	1	5605	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000	N	3456	-0-	456	672	241	1	3215	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3632	-0-	532	1204	247	1	3385	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

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-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	35	1	470	2	N	-0-			-0-
*05	527	N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

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-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	24	1	313	2	N	-0-			-0-
*05	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	2	N	-0-			-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

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-
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	23	1	304	2	N	-0-			-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

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-
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	749	1	6171	2	N	-0-			-0-
*05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	894	1	6920	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

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-
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	65	1	534	2	N	-0-			-0-
*05	868	N	632	-0-	-236	-0-	72	1	560	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
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-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	105	1	1400	2	N	-0-					-0-
*05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	107	1	1470	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	208	1	2769	2	N	-0-					-0-
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10860	X	9885	-0-	-975	-0-	672	1	9213	2	N	-0-					-0-
*10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	672	1	10441	2	N	-0-					-0-
*11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	678	1	9819	2	N	-0-					-0-
*12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	729	1	9953	2	N	-0-					-0-
*01	11098	X	10419	-0-	-679	-0-	715	1	9704	2	N	-0-					-0-
*02	10024	X	8718	-0-	-1306	-0-	637	1	8081	2	N	-0-					-0-
*03	11098	X	9681	-0-	-1417	-0-	702	1	8979	2	N	-0-					-0-
*04	10500	X	9885	-0-	-615	-0-	690	1	9195	2	N	-0-					-0-
*05	10695	X	9528	-0-	-1167	-0-	649	1	8879	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	159	1	2120	2	N	-0-					-0-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	162	1	2219	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3450	X	3353	-0-	-97	-0-	234	1	3119	2	N	-0-					-0-
*05	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	239	1	3276	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	158	1	1400	2	N	-0-					-0-
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	157	1	1374	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
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-
04	DLQ G-10		1420	-0-	1420	1420	144	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1367	-0-	1367	2787	140	1	1227	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
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-
04	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	124	1	1650	2	N	-0-					-0-
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	125	1	1710	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
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-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	68	1	909	2	N	-0-					-0-
*05	930	N	726	-0-	-204	-0-	49	1	677	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
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-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	63	1	845	2	N	-0-					-0-
*05	961	N	921	-0-	-40	-0-	63	1	858	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
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-
04	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	174	1	2321	2	N	-0-					-0-
*05	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	170	1	2321	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	X	411	-0-	-159	-0-	29	1	382	2	N	-0-			-0-
*05	558	X	467	-0-	-91	-0-	32	1	435	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	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
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-
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	74	1	986	2	N	-0-			-0-
*05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	75	1	1020	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	280	1	3734	2	N	-0-			-0-
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	282	1	3865	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
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-
04	DLQ G-10		971	-0-	971	971	98	1	873	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2165	123	1	1071	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

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-
04	3000	N	3257	-0-	257	3015	227	1	3030	2	N	-0-					-0-
*05	5844	X	2829	-0-	-3015	-0-	193	1	2636	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

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-
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	46	1	614	2	N	-0-					-0-
*05	744	N	657	-0-	-87	-0-	45	1	612	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

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-
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	70	1	935	2	N	-0-					-0-
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	971	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

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-
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	135	1	1796	2	N	-0-					-0-
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	135	1	1851	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

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-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	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
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-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	124	1	1646	2	N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

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-
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	100	1	1330	2	N	-0-					-0-
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	102	1	1395	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

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-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	177	1	2358	2	N	-0-					-0-
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	166	1	2267	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

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-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	158	1	2110	2	N	-0-					-0-
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	159	1	2178	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

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-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	2	N	-0-					-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	830	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

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-
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
*05	527	N	497	-0-	-30	-0-	34	1	463	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

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-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	198	1	2632	2	N	-0-					-0-
*05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	199	1	2724	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

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-
04	390	N	142	-0-	-248	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
*05	589	N	134	-0-	-455	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

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-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	53	1	702	2	N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

*09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	510	1	6992	2	N	-0-					-0-
*10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	466	1	7243	2	N	-0-					-0-
*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	427	1	6180	2	N	-0-					-0-
*12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	439	1	5995	2	N	-0-					-0-
*01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	479	1	6508	2	N	-0-					-0-
*02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	385	1	4878	2	N	-0-					-0-
*03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	482	1	6163	2	N	-0-					-0-
*04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	454	1	6046	2	N	-0-					-0-
*05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	425	1	5813	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 #: 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
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-
04	4950	X	4779	-0-	-171	-0-	334	1	4445	2	N	-0-					-0-
*05	5115	X	4658	-0-	-457	-0-	317	1	4341	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	149	1	1981	2	N	-0-					-0-
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	155	1	2128	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	93	1	1234	2	N	-0-					-0-
*05	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	99	1	1359	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	88	1	1178	2	N	-0-					-0-
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	147	1	2012	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
*05	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	200	1	2660	2	N	-0-					-0-
*05	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	198	1	2710	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 #: 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
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-
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	62	1	824	2	N	-0-					-0-
*05	961	N	912	-0-	-49	-0-	62	1	850	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
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-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	29	1	383	2	N	-0-					-0-
*05	434	N	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	-0-					-0-
*05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	71	1	972	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4352	-0-	-205	-0-	193	1	3178	2	N	-0-					1
							981	3									
04	4320	X	4244	-0-	-76	-0-	197	1	3103	2	N	-0-					1
							944	3									
05	4402	X	4107	-0-	-295	-0-	196	1	3088	2	N	-0-					1
							823	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	362	1	5762	2	N	-0-					1
							1947	3									
03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	391	1	6437	2	N	-0-					1
							1982	3									
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	412	1	6445	2	N	-0-					1
							1953	3									
*05	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	442	1	6963	2	N	-0-					1
							1855	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1530	-0-	-113	-0-	67	1	1117	2	N	-0-					-0-
							346	3									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	N	-0-					-0-
							341	3									
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	76	1	1178	2	N	-0-					-0-
							312	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	473	-0-	-23	-0-	21	1	346	2	N	-0-					1
							106	3									
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	18	1	314	2	N	-0-					1
							95	3									
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-					1
							102	3									

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	437	1	4604	2	N	-0-					-0-
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	427	1	4364	2	N	-0-					-0-
*05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	423	1	4732	2	N	-0-					-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
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	344	-0-	-104	-0-	15	1	245	2	N	-0-					2
							84	3									
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	15	1	253	2	N	-0-					2
							78	3									
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	17	1	261	2	N	-0-					2
							80	3									
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	245	2	N	-0-					2
							66	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	265	1	4344	2	N	-0-					-0-
							1338	3									
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	275	1	4258	2	N	-0-					-0-
							1289	3									
*05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	283	1	4470	2	N	-0-					-0-
							1190	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	146	1	2348	2	N	-0-					1
							795	3									
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	164	1	2694	2	N	-0-					1
							832	3									
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	173	1	2706	2	N	-0-					1
							820	3									
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	178	1	2793	2	N	-0-					1
							744	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	143	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	141	1	1440	2	N	-0-					-0-
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	135	1	1512	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	-0-	-1208	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4300	-0-	-40	-0-	373	1	3927	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4170	-0-	-30	-0-	371	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	349	1	3900	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	42	1	431	2	N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1744	-0-	-23	-0-	151	1	1593	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	141	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	135	1	1511	2	N	-0-					-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
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	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	179	1	2926	2	N	-0-					-0-
							902	3									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	196	1	3071	2	N	-0-					-0-
							933	3									
*05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	199	1	3155	2	N	-0-					-0-
							844	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	95	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	90	1	918	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	81	1	906	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

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	926	-0-	-66	-0-	80	1	846	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	903	-0-	-147	-0-	80	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	79	1	882	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	105	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	102	1	1041	2	N	-0-					-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	95	1	1066	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

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	2858	-0-	-118	-0-	180	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	2880	N	2855	-0-	-25	-0-	182	1	2673	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	2985	-0-	-22	-0-	191	1	2794	2	N	-0-					-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
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	440	-0-	-25	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
							100	3									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
							96	3									
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
							89	3									

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	129	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	127	1	1855	2	N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	131	1	1915	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

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	500	-0-	-27	-0-	31	1	469	2	N	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	30	1	440	2	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

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	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	166	1	2474	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	118	1	1725	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	143	1	2101	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	147	1	1547	2	N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	146	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	134	1	1499	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
04	420	N	147	-0-	-273	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

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-
04	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	227	1	3019	2	N	-0-					-0-
*05	3627	X	3453	-0-	-174	-0-	235	1	3218	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
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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	181	-0-	-36	-0-	12	1	169	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	54 264	1 3	734	2	N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53 280	1 3	797	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	46 241	1 3	718	2	N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48 249	1 3	801	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	47 233	1 3	760	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	51 209	1 3	790	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	1 9	625	2	Y	1	20	1			22
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	330	2	Y	1					23
04	DLQ G-10		613	-0-	613	613	52 1	1 9	560	2	Y	1					24
*05	DLQ G-10		603	-0-	603	1216	51 2	1 9	550	2	Y	2	22	1			4

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

12	1705	X	1447	-0-	-258	-0-	112 8	1 9	1327	2	Y	7					10
01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	137	1	1488	2	Y	-0-					10
02	1400	X	932	-0-	-468	-0-	80 2	1 9	850	2	Y	2	9	1			3
03	1550	X	1174	-0-	-376	-0-	100 2	1 9	1072	2	Y	2					5
04	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	103 3	1 9	1110	2	Y	3					8
*05	DLQ G-10		1508	-0-	1508	2724	128 3	1 9	1377	2	Y	3	8	1			3

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		3159	-0-	3159	3159	267	1	2884	2	Y	7					19
							8	9									
*05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	6414	276	1	2972	2	Y	6	20	1			5
							7	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		638	-0-	638	638	54	1	582	2	Y	2					4
							2	9									
*05	DLQ G-10		463	-0-	463	1101	39	1	424	2	Y	-0-	3	1			1

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8130	X	7704	-0-	-426	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
*05	8215	X	7913	-0-	-302	-0-	7913	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	DLQ G-10		1049	-0-	1049 B	1049	89	1	958	2	Y	2					6
							2	9									
*05	DLQ G-10		1142	-0-	1142 B	2191	97	1	1043	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	DLQ G-10		1398	-0-	1398	1398	118	1	1277	2	Y	3					7
							3	9									
*05	DLQ G-10		1386	-0-	1386	2784	118	1	1265	2	Y	3	8	1			2
							3	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) //CONT.// 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION //CONT.// 236631
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	12493	409	-0-	-12084	-0-	403	2	6	9	N	5					5
*01	12493	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					5
*02	11284	9608	-0-	-1676	-0-	9334	2	274	9	N	249					254
03	12493	10421	-0-	-2072	-0-	10298	2	123	9	N	112	192	1			174
04	12090	10755	-0-	-1335	-0-	10727	2	28	9	N	25	189	1			10
05	12493	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					10

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	213	1	854	2	N	314	184	1			243
							345	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	224	1	946	2	N	219	192	1			270
							241	9									
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	187	1	693	2	N	288	388	1			170
							317	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	248	1	951	2	N	372	384	1			158
							409	9									
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	175	1	785	2	N	248	191	1			215
							273	9									
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	190	1	972	2	N	289	379	1			125
							318	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

12	651	N	631	-0-	-20	-0-	126	1	505	2	Y	-0-					7
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	126	1	531	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	113	1	420	2	Y	3					4
							3	9									
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	124	1	475	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		648	-0-	648	648	118	1	526	2	Y	4					8
							4	9									
*05	DLQ G-10		632	-0-	632	1280	103	1	526	2	Y	3					11
							3	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

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
04	DLQ G-10		1824	-0-	1824	1824	333	1	1491	2	Y	-0-					6
*05	DLQ G-10		1847	-0-	1847	3671	302	1	1545	2	Y	-0-					6

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

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-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	119	1	531	2	N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	142	1	727	2	N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

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
04	DLQ G-10		3246	-0-	3246	3246	593	1	2653	2	Y	-0-					34
*05	DLQ G-10		3408	-0-	3408	6654	558	1	2850	2	Y	-0-					34

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
04	DLQ G-10		343	-0-	343	343	63	1	280	2	Y	-0-					69
*05	DLQ G-10		456	-0-	456	799	75	1	381	2	Y	-0-					69

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

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									
04	DLQ G-10		9163	-0-	9163	9163	1663	1	7443	2	Y	52					197
							57	9									
*05	DLQ G-10		6581	-0-	6581	15744	1071	1	5469	2	Y	37					234
							41	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

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
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	718	1	3212	2	N	-0-					68
*05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	497	1	2540	2	N	-0-					68

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

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
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	28	1	127	2	Y	-0-					43
*05	DLQ G-10		233	-0-	233	388	38	1	195	2	Y	-0-					43

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

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
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	80	1	360	2	N	-0-					45
*05	620	N	518	-0-	-102	-0-	85	1	433	2	N	-0-					45

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

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

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
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	18	1	83	2	N	-0-					87
*05	155	N	60	-0-	-95	-0-	10	1	50	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

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
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	27	1	241	2	N	5					48
							6	9									
*05	372	N	159	-0-	-213	-0-	15	1	136	2	N	7					55
							8	9									

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

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									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	155	1	1379	2	N	35					168
							39	9									
*05	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	139	1	1256	2	N	45					213
							50	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

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									
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	184	1	1633	2	N	33					195
							36	9									
*05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	230	1	2080	2	N	40	192	1			43
							44	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	67	1	592	2	N	-0-					50
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	N	2					52
							2	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

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									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	5					133
							6	9									
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	77					210
							85	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

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									
04	810	N	691	-0-	-119	-0-	70	1	621	2	N	-0-					93
*05	899	N	826	-0-	-73	-0-	81	1	735	2	N	9					102
							10	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

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	647	-0-	-66	-0-	17	1	607	2	N	21					211
							23	9									
04	690	N	252	-0-	-438	-0-	7	1	222	2	N	21	194	1	3	8	35
							23	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					35

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

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	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	57	1	2065	2	N	61					88
							67	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	41	1	8			128
							45	9									
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					128

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	672	2	N	28					160
							31	9									
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	23	1	723	2	N	20	1	8			179
							22	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					179

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

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
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	158	2	3	9	N	3					133
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					133

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
*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	6816	-0-	-1306	-0-	128	1	6570	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	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	130	1	6929	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									
*04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	103	1	6377	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
05	8711	X	6833	-0-	-1878	-0-	91	1	6648	2	Y	85	86	0			1
							94	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

*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	3727	-0-	-210	-0-	71	1	3642	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	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	65	1	3490	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									
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	55	1	3388	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	4681	X	3718	-0-	-963	-0-	50	1	3657	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

*08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	210	1	10314	2	Y	-0-					-0-
*09	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	207	1	11166	2	Y	-0-					-0-
*10	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	205	1	10526	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	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	168	1	8964	2	Y	-0-					-0-
*03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	156	1	9751	2	Y	-0-					-0-
*04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	147	1	9123	2	Y	-0-					-0-
05	11160	X	9768	-0-	-1392	-0-	133	1	9635	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 #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5880	X	5281	-0-	-599	-0-	145	1	5136	2	Y	-0-					-0-
*10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	129	1	4857	2	Y	-0-					-0-
*11	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	80	1	3074	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	164	-0-	-2804	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	3166	X	-0-	-0-	-3166	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

*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	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	121	1	6196	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*11	5550	X	5427	-0-	-123	-0-	103	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	5712	X	5237	-0-	-475	-0-	95	1	5088	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									
*04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	80	1	4987	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	6200	X	5971	-0-	-229	-0-	80	1	5838	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

*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	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	58	1	3001	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	67	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	2269	-0-	-951	-0-	42	1	2219	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									
*04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	43	1	2680	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	42	1	3066	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. (I) GAS 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	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	4094	2	Y	2	2	0			-0-
*10	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	137	1 2 9	5126	2	Y	2	2	0			-0-
*11	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	131	1 2 9	5026	2	Y	2	2	0			-0-
*12	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	110	1 2 9	4960	2	Y	2	2	0			-0-
*01	5332	X	3084	-0-	-2248	-0-	66	1 2 9	3016	2	Y	2	2	0			-0-
*02	4872	X	3939	-0-	-933	-0-	81	1 2 9	3856	2	Y	2	2	0			-0-
*03	5394	X	3892	-0-	-1502	-0-	88	1 2 9	3802	2	Y	2	2	0			-0-
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	2199	2	Y	2	2	0			-0-
05	5115	X	3547	-0-	-1568	-0-	91	1 2 9	3454	2	Y	2	2	0			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	899	X	436	-0-	-463	-0-	9	1 4 9	423	2	Y	4	4	0			-0-
*09	870	X	529	-0-	-341	-0-	10	1 4 9	515	2	Y	4	4	0			-0-
*10	589	N	549	-0-	-40	-0-	10	1 8 9	531	2	Y	7	7	0			-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1 20 9	489	2	Y	18	18	0			-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1 23 9	602	2	Y	21	21	0			-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	12	1 14 9	524	2	Y	13	13	0			-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1 20 9	470	2	Y	18	17	0			1
03	651	X	546	-0-	-105	-0-	8	1 19 9	519	2	Y	17	18	0			-0-
*04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	9	1 17 9	585	2	Y	15	15	0			-0-
05	651	X	633	-0-	-18	-0-	8	1 18 9	607	2	Y	16	16	0			-0-

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
*09	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	477	1 10 9	16911	2	Y	9	9	0			-0-
*10	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	345	1 12 9	12947	2	Y	11	11	0			-0-
*11	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	274	1 11 9	10490	2	Y	10	10	0			-0-
*12	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	201	1 11 9	9053	2	Y	10	10	0			-0-
*01	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	159	1 10 9	7305	2	Y	9	9	0			-0-
*02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	143	1 10 9	6817	2	Y	9	9	0			-0-
*03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	161	1 10 9	6943	2	Y	9	9	0			-0-
*04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	156	1 9 9	6236	2	Y	8	8	0			-0-
05	7843	X	6431	-0-	-1412	-0-	165	1 9 9	6257	2	Y	8	8	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	5	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	308	N	270	-0-	-38	-0-	4	1	218	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									
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	3	1	214	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

*09	6600	X	3279	-0-	-3321	-0-	90	1	3172	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	199	1	7470	2	Y	49	48	0			1
							54	9									
*11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	200	1	7674	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	131	1	5885	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*01	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	217	1	9997	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	169	1	8039	2	Y	48	47	0			2
							53	9									
*03	8277	X	4740	-0-	-3537	-0-	106	1	4582	2	Y	47	48	0			1
							52	9									
*04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	128	1	5119	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	10385	X	5654	-0-	-4731	-0-	144	1	5480	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

*09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	90	1	3186	2	Y	-0-					-0-
*10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	92	1	3453	2	Y	-0-					-0-
*11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	85	1	3241	2	Y	-0-					-0-
*12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	73	1	3278	2	Y	-0-					-0-
*01	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	70	1	3222	2	Y	-0-					-0-
*02	2996	X	2847	-0-	-149	-0-	58	1	2789	2	Y	-0-					-0-
*03	3306	X	3105	-0-	-201	-0-	70	1	3035	2	Y	-0-					-0-
*04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	74	1	2952	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	81	1	3061	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	74	-0-	-298	-0-	1	1	73	2	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	112	N	110	-0-	-2	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

*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	11547	-0-	-853	-0-	218	1	11180	2	Y	135	135	0			3
							149	9									
*11	12000	X	11218	-0-	-782	-0-	213	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	10472	X	10273	-0-	-199	-0-	187	1	9964	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									
*04	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	161	1	9970	2	Y	99	100	0			2
							109	9									
05	12803	X	10953	-0-	-1850	-0-	147	1	10687	2	Y	108	108	0			2
							119	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	155	X	32	-0-	-123	-0-	1	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	270	X	202	-0-	-68	-0-	3	1	163	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
*10	310	X	205	-0-	-105	-0-	4	1	201	2	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	385	X	385	-0-	-0-	-0-	6	1	339	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									
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	5	1	387	2	Y	85	86	0			1
							94	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

*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	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	45	1	2335	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	1876	N	1601	-0-	-275	-0-	29	1	1572	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1352	-0-	-663	-0-	21	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	30	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	27	1	1985	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	330	N	275	-0-	-55	-0-	8	1	267	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	15121	-0-	12021	12021	385	1	14424	2	Y	284	278	0			6
							312	9									
*11	3000	N	28747	-0-	25747	37768	704	1	26964	2	Y	981	969	0			18
							1079	9									
*12	3100	N	21056	-0-	17956	55724	433	1	19466	2	Y	1052	1050	0			20
							1157	9									
*01	72135	X	16411	-0-	-55724	-0-	327	1	15049	2	Y	941	942	0			19
							1035	9									
*02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	233	1	11104	2	Y	902	885	0			36
							992	9									
*03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	245	1	10555	2	Y	950	965	0			21
							1045	9									
*04	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	226	1	9075	2	Y	808	812	0			17
							889	9									
05	21235	X	9758	-0-	-11477	-0-	226	1	8569	2	Y	875	877	0			15
							963	9									

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
*08	6169	X	2795	-0-	-3374	-0-	55	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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	81	1	4140	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	3080	X	2907	-0-	-173	-0-	53	1	2840	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									
*04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	61	1	3810	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	4123	X	3337	-0-	-786	-0-	45	1	3279	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3660	-0-	-570	-0-	100	1	3560	2	Y	-0-					-0-
*10	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	103	1	3869	2	Y	-0-					-0-
*11	4140	X	3749	-0-	-391	-0-	95	1	3654	2	Y	-0-					-0-
*12	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	83	1	3751	2	Y	-0-					-0-
*01	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	80	1	3666	2	Y	-0-					-0-
*02	3640	X	3155	-0-	-485	-0-	65	1	3090	2	Y	-0-					-0-
*03	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	78	1	3386	2	Y	-0-					-0-
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	82	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	91	1	3447	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
*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	4031	-0-	-1890	-0-	77	1	3947	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	3752	X	3596	-0-	-156	-0-	66	1	3526	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									
*04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	58	1	3614	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	50	1	3619	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

*08	7781	X	5020	-0-	-2761	-0-	100	1	4920	2	Y	-0-					-0-
*09	7380	X	5612	-0-	-1768	-0-	102	1	5510	2	Y	-0-					-0-
*10	6386	X	5278	-0-	-1108	-0-	101	1	5177	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	4331	-0-	-905	-0-	80	1	4251	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4672	-0-	-598	-0-	73	1	4599	2	Y	-0-					-0-
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	69	1	4293	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	62	1	4497	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	2	2	0			-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*09	1710	X	1701	-0-	-9	-0-	46	1	1641	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	52	1	1961	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	1890	X	1181	-0-	-709	-0-	30	1	1137	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	1953	X	1696	-0-	-257	-0-	36	1	1638	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*01	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	44	1	2028	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	47	1	2229	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
*03	2046	X	674	-0-	-1372	-0-	15	1	651	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	2573	X	504	-0-	-2069	-0-	12	1	456	2	Y	33	32	0			1
							36	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

*09	T. A.		142	-0-	142	531	2	1	65	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
*10	688	N	157	-0-	-531	-0-	2	1	82	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
*11	180	N	102	-0-	-78	-0-	3	1	99	2	Y	-0-	1	0			-0-
*12	155	N	101	-0-	-54	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	79	-0-	-76	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

*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	6286	-0-	-255	-0-	114	1	5882	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	5011	-0-	-1289	-0-	88	1	4685	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									
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	64	1	3969	2	Y	192	193	0			4
							211	9									
05	5952	X	3989	-0-	-1963	-0-	51	1	3707	2	Y	210	210	0			4
							231	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	7650	X	6563	-0-	-1087	-0-	180	1	6383	2	Y	-0-			-0-
*10	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	170	1	6388	2	Y	-0-			-0-
*11	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	196	1	7504	2	Y	-0-			-0-
*12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	161	1	7238	2	Y	-0-			-0-
*01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	151	1	6923	2	Y	-0-			-0-
*02	6440	X	5443	-0-	-997	-0-	112	1	5331	2	Y	-0-			-0-
*03	7130	X	5950	-0-	-1180	-0-	135	1	5815	2	Y	-0-			-0-
*04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	141	1	5652	2	Y	-0-			-0-
05	7471	X	6972	-0-	-499	-0-	179	1	6793	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
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	22	1	791	2	Y	-0-			-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	24	1	905	2	Y	-0-			-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	821	2	Y	-0-			-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	Y	-0-			-0-
*01	651	N	485	-0-	-166	-0-	10	1	475	2	Y	-0-			-0-
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	2	Y	-0-			-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	-0-			-0-
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	24	1	899	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25	1	893	2	Y	-0-			-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	37	1	1393	2	Y	-0-			-0-
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	38	1	1451	2	Y	-0-			-0-
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	34	1	1514	2	Y	-0-			-0-
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	33	1	1507	2	Y	-0-			-0-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	30	1	1436	2	Y	-0-			-0-
*03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	38	1	1648	2	Y	-0-			-0-
*04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	41	1	1650	2	Y	-0-			-0-
*05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	47	1	1771	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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-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 #: 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
*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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

*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	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	32	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	1568	X	1329	-0-	-239	-0-	24	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1142	-0-	-1710	-0-	18	1	1124	2	Y	-0-					-0-
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	24	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	21	1	1561	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

*09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

*08	4123	X	2858	-0-	-1265	-0-	57	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	3082	-0-	-297	-0-	59	1	3012	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	59	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	2884	X	2510	-0-	-374	-0-	46	1	2455	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									
*04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	42	1	2577	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	35	1	2574	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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

*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	13770	X	3807	-0-	-9963	-0-	70	1	3737	2	Y	-0-	15	0			-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	64	1	4024	2	Y	-0-					-0-
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	64	1	3988	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	4147	-0-	-4099	-0-	56	1	4091	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

*08	8928	X	6562	-0-	-2366	-0-	129	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	6285	-0-	-2054	-0-	118	1	6078	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	1187	-0-	-4833	-0-	21	1	1094	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									
*04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	18	1	1147	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	30	1	2216	2	Y	57	57	0			1
							63	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
*08	3968	X	2988	-0-	-980	-0-	59	1	2899	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*09	3660	X	3455	-0-	-205	-0-	62	1	3356	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	65	1	3324	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	3220	X	2900	-0-	-320	-0-	53	1	2815	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									
*04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	48	1	2959	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	42	1	3089	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	206	-0-	-1234	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	13	-0-	-1227	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	47701	-0-	44701	44701	918	1	46783	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	38345	-0-	35245	79946	819	1	37525	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3100	N	28153	-0-	25053	104999	586	1	26183	2	Y	1258	1233	0			25
							1384	9									
*02	123148	X	18149	-0-	-104999	-0-	308	1	16421	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									
*04	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	178	1	11050	2	Y	1155	1161	0			24
							1271	9									
05	23529	X	11192	-0-	-12337	-0-	134	1	9741	2	Y	1197	1200	0			21
							1317	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
*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									
04	4530	X	4237	-0-	-293	-0-	3804	2	378	5	N	50					77
							55	9									
05	4681	X	4530	-0-	-151	-0-	4037	2	436	5	N	52					129
							57	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

*09	930	N	699	-0-	-231	-0-	19	1	680	2	Y	-0-					-0-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	947	2	Y	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	24	1	901	2	Y	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	849	2	Y	-0-					-0-
*01	899	N	431	-0-	-468	-0-	9	1	422	2	Y	-0-					-0-
*02	812	N	594	-0-	-218	-0-	12	1	582	2	Y	-0-					-0-
*03	868	N	635	-0-	-233	-0-	14	1	621	2	Y	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	16	1	607	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

*09	2610	X	2065	-0-	-545	-0-	56	1	2001	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2697	X	1890	-0-	-807	-0-	49	1	1835	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	2850	X	2118	-0-	-732	-0-	54	1	2054	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	2945	X	1244	-0-	-1701	-0-	27	1	1203	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	2945	X	833	-0-	-2112	-0-	18	1	812	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	2016	X	1841	-0-	-175	-0-	38	1	1797	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2232	X	1456	-0-	-776	-0-	33	1	1416	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	32	1	1273	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	2046	X	1763	-0-	-283	-0-	45	1	1706	2	Y	11	11	0			-0-
							12	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
*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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

*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		16842	-0-	16842	16843	366	1	16476	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		38667	-0-	38667	55510	823	1	37844	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		32170	-0-	32170	87680	661	1	31509	2	Y	-0-					-0-
*03	120558	X	32878	-0-	-87680	-0-	745	1	32133	2	Y	-0-					-0-
*04	36030	X	30624	-0-	-5406	-0-	745	1	29879	2	Y	-0-					-0-
05	37231	X	31236	-0-	-5995	-0-	801	1	30435	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

*09	4290	X	1868	-0-	-2422	-0-	51	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*10	3844	X	1929	-0-	-1915	-0-	50	1	1879	2	Y	-0-					-0-
*11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	89	1	3424	2	Y	-0-					-0-
*12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	91	1	4074	2	Y	-0-					-0-
*01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	70	1	3239	2	Y	-0-					-0-
*02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	74	1	3518	2	Y	-0-					-0-
*03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	87	1	3758	2	Y	-0-					-0-
*04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	88	1	3548	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	98	1	3719	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 #: 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
*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	10467	-0-	-1840	-0-	198	1	10181	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	9856	X	9504	-0-	-352	-0-	174	1	9257	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									
*04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	159	1	9872	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
05	12369	X	10789	-0-	-1580	-0-	145	1	10575	2	Y	63	63	0			1
							69	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
*08	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	283	1	13923	2	Y	224	223	0			6
							246	9									
*09	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	340	1	18319	2	Y	243	244	0			5
							267	9									
*10	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	315	1	16181	2	Y	233	233	0			5
							256	9									
*11	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	316	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	15036	X	14966	-0-	-70	-0-	271	1	14473	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									
*04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	218	1	13529	2	Y	180	181	0			4
							198	9									
05	16554	X	13753	-0-	-2801	-0-	184	1	13359	2	Y	191	192	0			3
							210	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	38813	X	38813	-0-	-0-	-0-	1036	1	36711	2	Y	969	965	0			22
							1066	9									
*10	41488	X	41488	-0-	-0-	-0-	1050	1	39384	2	Y	958	960	0			20
							1054	9									
*11	41114	X	41114	-0-	-0-	-0-	1023	1	39152	2	Y	854	858	0			16
							939	9									
*12	48487	X	48487	-0-	-0-	-0-	1032	1	46448	2	Y	915	913	0			18
							1007	9									
*01	47195	X	47195	-0-	-0-	-0-	985	1	45309	2	Y	819	820	0			17
							901	9									
*02	41892	X	41892	-0-	-0-	-0-	843	1	40185	2	Y	785	770	0			32
							864	9									
*03	46026	X	46026	-0-	-0-	-0-	1022	1	44095	2	Y	826	840	0			18
							909	9									
*04	44199	X	44199	-0-	-0-	-0-	1056	1	42370	2	Y	703	706	0			15
							773	9									
*05	46126	X	46126	-0-	-0-	-0-	1161	1	44128	2	Y	761	763	0			13
							837	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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
04	360	N	68	-0-	-292	-0-	62	2	6	5	N	-0-					112
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	89	2	10	5	N	-0-					112

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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									
04	2370	N	1486	-0-	-884	-0-	1324	2	132	5	N	27					42
							30	9									
05	2449	N	1809	-0-	-640	-0-	1613	2	174	5	N	20					62
							22	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
*09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	207	1	7317	2	Y	-0-					-0-
*10	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	192	1	7219	2	Y	-0-					-0-
*11	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	185	1	7093	2	Y	-0-					-0-
*12	6944	X	6901	-0-	-43	-0-	150	1	6751	2	Y	-0-					-0-
*01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	149	1	6832	2	Y	-0-					-0-
*02	6272	X	6094	-0-	-178	-0-	125	1	5969	2	Y	-0-					-0-
*03	6944	X	4714	-0-	-2230	-0-	107	1	4607	2	Y	-0-					-0-
*04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	119	-0-	-6887	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

*09	2040	X	1720	-0-	-320	-0-	45	1	1611	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
*10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	72	1	2688	2	Y	129	127	0			3
							142	9									
*11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	55	1	2099	2	Y	107	108	0			2
							118	9									
*12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	55	1	2466	2	Y	191	189	0			4
							210	9									
*01	2945	X	2658	-0-	-287	-0-	53	1	2418	2	Y	170	171	0			3
							187	9									
*02	2660	X	2294	-0-	-366	-0-	43	1	2069	2	Y	165	161	0			7
							182	9									
*03	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	53	1	2267	2	Y	172	175	0			4
							189	9									
*04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	51	1	2045	2	Y	146	147	0			3
							161	9									
05	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	63	1	2406	2	Y	159	159	0			3
							175	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	2	Y	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	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
*08	5456	X	4217	-0-	-1239	-0-	82	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	4693	-0-	-546	-0-	88	1	4505	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
*11	5070	X	4527	-0-	-543	-0-	85	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	3383	-0-	-845	-0-	61	1	3241	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									
*04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	67	1	4189	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
05	4433	X	3958	-0-	-475	-0-	53	1	3826	2	Y	72	72	0			1
							79	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

*09	7773	X	2611	-0-	-5162	-0-	2611	2			N	-0-					79
*10	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	2686	2			N	-0-					79
*11	2970	X	2682	-0-	-288	-0-	2682	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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					79
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					79
04	2730	X	1048	-0-	-1682	-0-	1048	2			N	-0-					79
05	3069	X	563	-0-	-2506	-0-	563	2			N	-0-					79

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

*09	9143	X	4939	-0-	-4204	-0-	4897	2	42	9	N	38					85
*10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4319	2	120	9	N	109	33	1			161
*11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5134	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	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5639	2	12	9	N	11	122	1			100
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7919	2	24	9	N	22	53	1			69
*04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2140	2	19	9	N	17					86
05	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	1079	2	19	9	N	17					103

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	676	X	676	-0-	-0-	-0-	12	1	661	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									
*04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	13	1	803	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	899	X	545	-0-	-354	-0-	7	1	535	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

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

*09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-						Y	-0-				-0-
*10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	335	1	12566	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*11	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	402	1	15380	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*12	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	256	1	11509	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*01	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	221	1	10184	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	172	1	8179	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
*03	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	198	1	8533	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
*04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	200	1	8026	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
05	10323	X	8478	-0-	-1845	-0-	216	1	8198	2	Y	58	58	0			1
							64	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	104	1	3701	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	147	1	5522	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*11	3960	X	3660	-0-	-300	-0-	93	1	3550	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	3999	X	2577	-0-	-1422	-0-	56	1	2506	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	5766	X	3349	-0-	-2417	-0-	71	1	3266	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	5208	X	2072	-0-	-3136	-0-	42	1	2020	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*03	5766	X	2804	-0-	-2962	-0-	63	1	2724	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	59	1	2350	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	3379	X	2344	-0-	-1035	-0-	60	1	2262	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

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
04	990	N	1850	-0-	860	-0-	1848	2	2	9	N	2					117
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					117

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	8010	X	7335	-0-	-675	-0-	199	1	7057	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
*10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	208	1	7802	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
*11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	186	1	7113	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
*12	7564	X	7463	-0-	-101	-0-	161	1	7226	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*01	7564	X	7211	-0-	-353	-0-	152	1	6991	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*02	6832	X	6665	-0-	-167	-0-	136	1	6464	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
*03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	163	1	7026	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
*04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	166	1	6652	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	186	1	7067	2	Y	58	58	0			1
							64	9									

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
*09	6030	X	4772	-0-	-1258	-0-	4709	2	63	9	N	57	183	1			48
*10	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7451	2	195	9	N	177	62	1			163
*11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9116	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	92704	X	92704	-0-	-0-	-0-	1707	1	90973	2	N	22	122	1			-0-
							24	9									
*03	79016	X	79016	-0-	-0-	-0-	1241	1	77775	2	N	-0-					-0-
*04	60164	X	60164	-0-	-0-	-0-	954	1	59210	2	N	-0-					-0-
*05	45109	X	45109	-0-	-0-	-0-	612	1	44497	2	N	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	152	1	5374	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
*10	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	426	1	15971	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
*11	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	475	1	18174	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
*12	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	405	1	18239	2	Y	83	82	0			2
							91	9									
*01	15593	X	15571	-0-	-22	-0-	330	1	15163	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
*02	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	309	1	14721	2	Y	72	70	0			3
							79	9									
*03	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	366	1	15813	2	Y	76	77	0			2
							84	9									
*04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	293	1	11768	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
05	18197	X	9746	-0-	-8451	-0-	248	1	9423	2	Y	68	68	0			1
							75	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	29482	X	8502	-0-	-20980	-0-	231	1	8173	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
*10	9455	X	7609	-0-	-1846	-0-	195	1	7317	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
*11	9150	X	7195	-0-	-1955	-0-	181	1	6928	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
*12	9455	X	4615	-0-	-4840	-0-	99	1	4443	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*01	8928	X	1865	-0-	-7063	-0-	39	1	1793	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*02	8064	X	1531	-0-	-6533	-0-	30	1	1439	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
*03	7688	X	4220	-0-	-3468	-0-	94	1	4060	2	Y	60	61	0			1
							66	9									
*04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	203	1	8135	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	177	1	6739	2	Y	60	60	0			1
							66	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1205	-0-	-755	-0-	9	1	493	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									
*04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	6	1	377	2	Y	601	604	0			12
							661	9									
05	1426	X	1313	-0-	-113	-0-	9	1	647	2	Y	597	599	0			10
							657	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	1054	N	882	-0-	-172	-0-	23	1	859	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	638	-0-	-142	-0-	16	1	621	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	1054	N	940	-0-	-114	-0-	20	1	918	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	899	N	775	-0-	-124	-0-	16	1	756	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	24	1	1148	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	961	X	695	-0-	-266	-0-	16	1	676	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	24	1	964	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1302	X	994	-0-	-308	-0-	25	1	967	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

*09	10410	X	3757	-0-	-6653	-0-	103	1	3654	2	Y	-0-					-0-
*10	4805	X	3341	-0-	-1464	-0-	87	1	3254	2	Y	-0-					-0-
*11	4500	X	3578	-0-	-922	-0-	91	1	3487	2	Y	-0-					-0-
*12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	92	1	4150	2	Y	-0-					-0-
*01	3937	X	3161	-0-	-776	-0-	67	1	3094	2	Y	-0-					-0-
*02	3556	X	199	-0-	-3357	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					-0-
*03	4278	X	2211	-0-	-2067	-0-	50	1	2161	2	Y	-0-					-0-
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	86	1	3431	2	Y	-0-					-0-
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	85	1	3229	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

*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	774	X	774	-0-	-0-	-0-	10	1	509	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									
*04	464	X	464	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	212	213	0			4
							233	9									
05	1395	X	864	-0-	-531	-0-	8	1	616	2	Y	218	218	0			4
							240	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

*09	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	170	1	6020	2	Y	-0-					-0-
*10	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	161	1	6028	2	Y	-0-					-0-
*11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	149	1	5712	2	Y	-0-					-0-
*12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	119	1	5358	2	Y	-0-					-0-
*01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	107	1	4918	2	Y	-0-					-0-
*02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	83	1	3976	2	Y	-0-					-0-
*03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	94	1	4037	2	Y	-0-					-0-
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	94	1	3760	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3952	-0-	-1566	-0-	101	1	3851	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
*08	12245	X	8406	-0-	-3839	-0-	162	1	7973	2	Y	246	246	0			7
							271	9									
*09	11850	X	9747	-0-	-2103	-0-	171	1	9212	2	Y	331	331	0			7
							364	9									
*10	10013	X	9514	-0-	-499	-0-	175	1	8977	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	9100	X	7947	-0-	-1153	-0-	141	1	7510	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									
*04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	125	1	7741	2	Y	241	242	0			5
							265	9									
05	9424	X	8805	-0-	-619	-0-	116	1	8401	2	Y	262	262	0			5
							288	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

*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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
05	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

*09	7650	X	926	-0-	-6724	-0-	922	2	4	9	N	4					84
*10	7285	X	704	-0-	-6581	-0-	693	2	11	9	N	10					94
*11	7050	X	1272	-0-	-5778	-0-	1272	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	477	-0-	-699	-0-	462	2	15	9	N	14	139	1			-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	307	-0-	-953	-0-	33	2	274	9	N	249	192	1			57
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	65					122

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
*08	9455	X	6033	-0-	-3422	-0-	117	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	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	162	1	8300	2	Y	161	162	0			3
							177	9									
*11	8010	X	7973	-0-	-37	-0-	150	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	7476	X	6946	-0-	-530	-0-	125	1	6676	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									
*04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	109	1	6790	2	Y	118	119	0			2
							130	9									
*05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	103	1	7451	2	Y	129	129	0			2
							142	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

*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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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	905	X	905	-0-	-0-	-0-	17	1	878	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	2422	-0-	-574	-0-	42	1	2263	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									
*04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
05	3658	X	1531	-0-	-2127	-0-	19	1	1402	2	Y	100	100	0			2
							110	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
*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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*09	13140	X	2029	-0-	-11111	-0-	56	1	1973	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1805	-0-	1805	1805	47	1	1758	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1779	-0-	1779	3584	45	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*12	5714	X	2130	-0-	-3584	-0-	46	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	63	1	2894	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	5846	-0-	3046	3046	120	1	5726	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	10275	-0-	7175	10221	233	1	10042	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	10640	-0-	7640	17861	259	1	10381	2	Y	-0-					-0-
*05	29157	X	11296	-0-	-17861	-0-	290	1	11006	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

*08	5301	X	1729	-0-	-3572	-0-	32	1	1581	2	Y	105	104	0			3
							116	9									
*09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	106	1	5723	2	Y	66	68	0			1
							73	9									
*10	DLQ G-10		5864	-0-	5864	5864	111	1	5700	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*11	DLQ G-10		4838	-0-	4838	10702	92	1	4700	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*12	15643	X	4941	-0-	-10702	-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	3645	-0-	-1871	-0-	66	1	3536	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									
04	4830	X	4183	-0-	-647	-0-	66	1	4078	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
05	4929	X	3753	-0-	-1176	-0-	50	1	3661	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

*09	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	2878	2	39	9	N	35	192	1			67
*10	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	2559	2	121	9	N	110	33	1			144
*11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3110	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	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3298	2	128	9	N	116					230
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3963	2	89	9	N	81	254	1			57
04	2970	X	1363	-0-	-1607	-0-	1225	2	138	9	N	125					182
05	3069	X	707	-0-	-2362	-0-	583	2	124	9	N	113	188	1			107

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		2145	-0-	2145	2145	38	1	1977	2	Y	118	118	0	3
							130	9							
*11	DLQ G-10		1910	-0-	1910	4055	35	1	1764	2	Y	101	102	0	2
							111	9							
12	2900	N	1961	-0-	-939	3116	39	1	1800	2	Y	111	111	0	2
							122	9							
01	3100	N	1910	-0-	-1190	1926	39	1	1760	2	Y	101	101	0	2
							111	9							
02	2800	N	1675	-0-	-1125	801	29	1	1539	2	Y	97	95	0	4
							107	9							
*03	2640	N	1839	-0-	-801	-0-	27	1	1700	2	Y	102	104	0	2
							112	9							
04	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	26	1	1644	2	Y	87	87	0	2
							96	9							
05	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	24	1	1731	2	Y	94	94	0	2
							103	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

*09	1290	X	877	-0-	-413	-0-	20	1	721	2	Y	124	121	0	3
							136	9							
*10	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	23	1	855	2	Y	122	122	0	3
							134	9							
*11	1290	X	567	-0-	-723	-0-	14	1	528	2	Y	23	26	0	-0-
							25	9							
*12	1147	X	799	-0-	-348	-0-	13	1	586	2	Y	182	178	0	4
							200	9							
*01	1023	X	997	-0-	-26	-0-	19	1	854	2	Y	113	115	0	2
							124	9							
*02	924	X	430	-0-	-494	-0-	7	1	311	2	Y	102	100	0	4
							112	9							
*03	1023	X	843	-0-	-180	-0-	18	1	756	2	Y	63	66	0	1
							69	9							
*04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	15	1	596	2	Y	155	153	0	3
							171	9							
05	1023	X	746	-0-	-277	-0-	14	1	528	2	Y	185	185	0	3
							204	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

*08	7719	X	4842	-0-	-2877	-0-	96	1	4725	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	5380	-0-	-634	-0-	102	1	5249	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	5404	X	5149	-0-	-255	-0-	94	1	5030	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							
*04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	81	1	5002	2	Y	19	20	0	-0-
							21	9							
05	6603	X	5276	-0-	-1327	-0-	71	1	5181	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

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

*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	3596	-0-	-1147	-0-	67	1	3430	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	1015	-0-	-2625	-0-	17	1	915	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									
*04	69787	X	69787	-0-	-0-	-0-	1105	1	68607	2	Y	68	69	0			1
							75	9									
*05	48677	X	48677	-0-	-0-	-0-	659	1	47935	2	Y	75	75	0			1
							83	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

*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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	3	1	181	2	Y	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	5	1	344	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 #: 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
*08	2759	X	1788	-0-	-971	-0-	35	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	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	56	1	2854	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	44	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	2576	X	2487	-0-	-89	-0-	45	1	2408	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									
*04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	33	1	2397	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

*09	2700	X	2051	-0-	-649	-0-	56	1	1995	2	Y	-0-					-0-
*10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	114	1	4274	2	Y	-0-					-0-
*11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	217	1	8310	2	Y	-0-					-0-
*12	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	350	1	15742	2	Y	-0-					-0-
*01	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	229	1	10527	2	Y	-0-					-0-
*02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	164	1	7811	2	Y	-0-					-0-
*03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	172	1	7432	2	Y	-0-					-0-
*04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	135	1	5426	2	Y	-0-					-0-
05	11501	X	2911	-0-	-8590	-0-	75	1	2836	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	16	1	777	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	25	1	1345	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
*10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	27	1	1403	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	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	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									
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	777	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	14	1	1004	2	Y	54	54	0			1
							59	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10509	X	6680	-0-	-3829	-0-	130	1	6409	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
*09	9900	X	7680	-0-	-2220	-0-	137	1	7386	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
*10	8370	X	7329	-0-	-1041	-0-	137	1	7037	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	7168	X	6524	-0-	-644	-0-	118	1	6278	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									
*04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	101	1	6244	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
05	8556	X	6194	-0-	-2362	-0-	82	1	5988	2	Y	113	113	0			2
							124	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4380	X	4091	-0-	-289	-0-	112	1	3970	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*10	4526	X	3213	-0-	-1313	-0-	83	1	3104	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
*11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	69	1	2637	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
*12	4278	X	2749	-0-	-1529	-0-	59	1	2666	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	108	1	4971	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	92	1	4396	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	89	1	3834	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	110	1	4425	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	5177	X	4400	-0-	-777	-0-	113	1	4286	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1328	-0-	-7383	-0-	19	1	994	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	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	146	1	7759	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									
*04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	124	1	7710	2	Y	307	309	0			6
							338	9									
*05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	108	1	7856	2	Y	339	339	0			6
							373	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	1023	X	443	-0-	-580	-0-	9	1	434	2	Y	-0-					-0-
*09	33643	X	33643	-0-	-0-	-0-	614	1	33029	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	32852	-0-	29752	29752	627	1	32225	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	21858	-0-	18858	48610	421	1	21437	2	Y	-0-					-0-
*12	61043	X	12433	-0-	-48610	-0-	265	1	12168	2	Y	-0-					-0-
01	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	228	1	10172	2	Y	-0-					-0-
*02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	180	1	9569	2	Y	-0-					-0-
*03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	140	1	8792	2	Y	-0-					-0-
*04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	134	1	8328	2	Y	-0-					-0-
05	12834	X	8361	-0-	-4473	-0-	113	1	8248	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 10609

*08	7719	X	5650	-0-	-2069	-0-	110	1	5410	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
*09	7350	X	6184	-0-	-1166	-0-	110	1	5932	2	Y	129	129	0			3
							142	9									
*10	7595	X	5951	-0-	-1644	-0-	111	1	5694	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	6188	X	5832	-0-	-356	-0-	105	1	5604	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									
*04	71531	X	71531	-0-	-0-	-0-	1132	1	70290	2	Y	99	100	0			2
							109	9									
*05	47939	X	47939	-0-	-0-	-0-	649	1	47171	2	Y	108	108	0			2
							119	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	11686	-0-	-7999	-0-	217	1	11158	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	7670	-0-	-5602	-0-	137	1	7279	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									
*04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	108	1	6690	2	Y	208	209	0			4
							229	9									
05	8928	X	7217	-0-	-1711	-0-	95	1	6874	2	Y	225	225	0			4
							248	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

*08	13144	X	8275	-0-	-4869	-0-	165	1	8110	2	Y	-0-					-0-
*09	12150	X	9066	-0-	-3084	-0-	165	1	8901	2	Y	-0-					-0-
*10	11098	X	9897	-0-	-1201	-0-	189	1	9708	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	10332	X	8819	-0-	-1513	-0-	162	1	8657	2	Y	-0-					-0-
*03	11439	X	9374	-0-	-2065	-0-	147	1	9227	2	Y	-0-					-0-
*04	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	132	1	8214	2	Y	-0-					-0-
05	11191	X	8692	-0-	-2499	-0-	118	1	8574	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

*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	3913	-0-	813	813	75	1	3834	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	3000	N	2724	-0-	-276	537	52	1	2669	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3100	N	3085	-0-	-15	522	66	1	3016	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3087	X	2565	-0-	-522	-0-	56	1	2506	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	2716	X	2506	-0-	-210	-0-	46	1	2457	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									
*04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	42	1	2612	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3286	X	2406	-0-	-880	-0-	33	1	2370	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
*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	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	58	1	3101	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							
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	52	1	3203	2	Y	234	235	0	5
							257	9							
05	4123	X	3236	-0-	-887	-0-	40	1	2921	2	Y	250	251	0	4
							275	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

*09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	154	1	5443	2	Y	238	238	0	5
							262	9							
*10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	177	1	6644	2	Y	241	241	0	5
							265	9							
*11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	152	1	5803	2	Y	217	218	0	4
							239	9							
*12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	138	1	6213	2	Y	226	226	0	4
							249	9							
*01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	146	1	6695	2	Y	205	205	0	4
							226	9							
*02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	123	1	5865	2	Y	200	196	0	8
							220	9							
*03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	147	1	6352	2	Y	211	214	0	5
							232	9							
*04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	149	1	5981	2	Y	179	180	0	4
							197	9							
05	7161	X	6536	-0-	-625	-0-	162	1	6162	2	Y	193	194	0	3
							212	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

*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	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	95	1	4858	2	Y	-0-			-0-
*11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	84	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	4480	X	3855	-0-	-625	-0-	71	1	3784	2	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4290	-0-	-670	-0-	67	1	4223	2	Y	-0-			-0-
*04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	63	1	3895	2	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4309	-0-	-775	-0-	58	1	4251	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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									
*04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	8522	2	847	5	N	88	192	0			40
							97	9									
*05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	8842	2	954	5	N	75					115
							83	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10819	X	7208	-0-	-3611	-0-	142	1	6996	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
*09	10350	X	9432	-0-	-918	-0-	170	1	9165	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
*10	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	182	1	9369	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	8792	X	8033	-0-	-759	-0-	146	1	7809	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									
*04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	125	1	7757	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
05	10447	X	8569	-0-	-1878	-0-	115	1	8378	2	Y	69	69	0			1
							76	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
*09	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	289	1	10244	2	Y	-0-					-0-
*10	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	247	1	9279	2	Y	-0-					-0-
*11	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	230	1	8793	2	Y	-0-					-0-
*12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	197	1	8875	2	Y	-0-					-0-
*01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	191	1	8794	2	Y	-0-					-0-
*02	7868	X	7615	-0-	-253	-0-	156	1	7459	2	Y	-0-					-0-
*03	8711	X	8625	-0-	-86	-0-	195	1	8430	2	Y	-0-					-0-
*04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	211	1	8443	2	Y	-0-					-0-
*05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	228	1	8656	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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-
*04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6164	2	613	5	Y	-0-					-0-
*05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	6992	2	755	5	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	61	1	3119	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	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	63	1	3332	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									
*04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	52	1	3247	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
05	4526	X	3533	-0-	-993	-0-	47	1	3434	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

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

*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	5684	-0-	-454	-0-	107	1	5482	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	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	102	1	5448	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									
*04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	90	1	5580	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
05	6913	X	6029	-0-	-884	-0-	81	1	5872	2	Y	69	69	0			1
							76	9									

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

*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-
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	2906	2	289	5	Y	-0-					-0-
*05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4120	2	445	5	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 #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	210	1	7437	2	Y	-0-			-0-
*10	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	217	1	8139	2	Y	-0-			-0-
*11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	167	1	6375	2	Y	-0-			-0-
*12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	122	1	5491	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*01	4216	X	3605	-0-	-611	-0-	76	1	3512	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
*02	3808	X	3125	-0-	-683	-0-	64	1	3046	2	Y	14	13	0	1
							15	9							
*03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	96	1	4156	2	Y	9	10	0	-0-
							10	9							
*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	102	1	4090	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
05	5673	X	4391	-0-	-1282	-0-	112	1	4254	2	Y	23	23	0	-0-
							25	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

*09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	82	1	2904	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
*10	3224	X	1777	-0-	-1447	-0-	45	1	1676	2	Y	51	51	0	1
							56	9							
*11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	114	1	4373	2	Y	71	71	0	1
							78	9							
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	87	1	3895	2	Y	89	88	0	2
							98	9							
*01	3162	X	1691	-0-	-1471	-0-	36	1	1634	2	Y	19	21	0	-0-
							21	9							
*02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	83	1	3959	2	Y	58	56	0	2
							64	9							
*03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	87	1	3753	2	Y	26	27	0	1
							29	9							
*04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	84	1	3370	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	112	1	4257	2	Y	73	73	0	1
							80	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

*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-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	0	1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3396	-0-	-231	-0-	62	1	3206	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	3276	X	3157	-0-	-119	-0-	56	1	2994	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									
*04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	46	1	2867	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
05	4123	X	2890	-0-	-1233	-0-	38	1	2755	2	Y	88	88	0			2
							97	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

*08	6448	X	5006	-0-	-1442	-0-	99	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	5469	-0-	-607	-0-	104	1	5348	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	5152	X	4837	-0-	-315	-0-	89	1	4733	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									
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	72	1	4472	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	6262	X	4872	-0-	-1390	-0-	66	1	4793	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	633	1	2889	2	Y	61	96	0			70
							67	9									
*07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	273	1	837	2	Y	69	89	0			50
							76	9									
*08	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	438	1	761	2	Y	25					75
							28	9									
*09	3030	X	1334	-0-	-1696	-0-	334	1	948	2	Y	47	85	0			37
							52	9									
*10	3131	X	1199	-0-	-1932	-0-	339	1	804	2	Y	51					88
							56	9									
*11	3030	X	1402	-0-	-1628	-0-	432	1	928	2	Y	38	84	0			42
							42	9									
*12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	542	1	883	2	Y	45					87
							50	9									
*01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	695	1	887	2	Y	66	86	0			67
							73	9									
*02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	616	1	795	2	Y	36					103
							40	9									
*03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	468	1	671	2	Y	66	89	0			80
							73	9									
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	511	1	614	2	Y	38	96	0			22
							42	9									
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	612	1	650	2	Y	69					91
							76	9									

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	390	1	1783	2	Y	242	301	0			227
							266	9									
*07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	393	1	1204	2	Y	235	318	0			144
							259	9									
*08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	626	1	1088	2	Y	-0-	144	0			-0-
*09	2100	X	1655	-0-	-445	-0-	432	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*10	2170	X	1533	-0-	-637	-0-	455	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*11	2100	X	1555	-0-	-545	-0-	494	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*12	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	590	1	960	2	Y	-0-					-0-
*01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	1174	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1478	1	1909	2	Y	33	13	0			20
							36	9									
*03	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	662	1	950	2	Y	120	54	0			86
							132	9									
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	430	1	517	2	Y	87	95	0			78
							96	9									
05	2635	N	1112	-0-	-1523	-0-	489	1	518	2	Y	95	93	0			80
							105	9									

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
*08	19189	X	13080	-0-	-6109	-0-	259	1	12757	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	14363	-0-	-1199	-0-	273	1	14020	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*11	15060	X	13379	-0-	-1681	-0-	256	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	11774	-0-	-2282	-0-	216	1	11501	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									
*04	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	187	1	11586	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
05	15469	X	12438	-0-	-3031	-0-	168	1	12214	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

*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	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	132	1	6774	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	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	133	1	7075	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									
*04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	114	1	7095	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	8587	X	7563	-0-	-1024	-0-	102	1	7444	2	Y	15	15	0			-0-
							17	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
*09	6120	X	3763	-0-	-2357	-0-	103	1	3660	2	Y	-0-					-0-
*10	7316	X	2551	-0-	-4765	-0-	66	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	255	1	9750	2	Y	-0-					-0-
*12	7316	X	4534	-0-	-2782	-0-	99	1	4435	2	Y	-0-					-0-
*01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	130	1	5978	2	Y	-0-					-0-
*02	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	173	1	8260	2	Y	-0-					-0-
*03	7316	X	6914	-0-	-402	-0-	157	1	6757	2	Y	-0-					-0-
*04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	146	1	5873	2	Y	-0-					-0-
05	9393	X	7066	-0-	-2327	-0-	181	1	6885	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

*09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	80	1	2816	2	Y	155	154	0			3
							171	9									
*10	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	71	1	2647	2	Y	314	310	0			7
							345	9									
*11	3330	X	2059	-0-	-1271	-0-	48	1	1839	2	Y	156	160	0			3
							172	9									
*12	3441	X	2623	-0-	-818	-0-	51	1	2298	2	Y	249	247	0			5
							274	9									
*01	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	50	1	2315	2	Y	283	282	0			6
							311	9									
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	54	1	2591	2	Y	389	379	0			16
							428	9									
*03	3100	X	1942	-0-	-1158	-0-	40	1	1705	2	Y	179	191	0			4
							197	9									
*04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	75	1	3020	2	Y	362	358	0			8
							398	9									
*05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	79	1	2984	2	Y	487	487	0			8
							536	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

*06	8070	X	4684	-0-	-3386	-0-	834	1	3809	2	Y	37	36	0			34
							41	9									
*07	8339	X	4476	-0-	-3863	-0-	1092	1	3344	2	Y	36	48	0			22
							40	9									
*08	8339	X	6578	-0-	-1761	-0-	2352	1	4091	2	Y	123	36	0			109
							135	9									
*09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	2164	1	6132	2	Y	260	180	0			189
							286	9									
*10	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	2217	1	5253	2	Y	290	358	0			121
							319	9									
*11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	2308	1	4958	2	Y	259	175	0			205
							285	9									
*12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	3212	1	5230	2	Y	197	180	0			222
							217	9									
*01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	4083	1	5212	2	Y	234	351	0			105
							257	9									
*02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	3509	1	4533	2	Y	161	167	0			99
							177	9									
*03	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	5086	1	7299	2	Y	121	134	0			86
							133	9									
*04	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	5412	1	6509	2	Y	87	95	0			78
							96	9									
*05	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	6345	1	6733	2	Y	95	93	0			80
							105	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	251	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	230	1	706	2	Y	-0-					-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	210	1	365	2	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	444	-0-	-726	-0-	116	1	328	2	Y	-0-					-0-
*10	744	N	644	-0-	-100	-0-	191	1	453	2	Y	-0-					-0-
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	214	1	460	2	Y	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	354	1	576	2	Y	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	256	1	327	2	Y	-0-					-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	252	1	326	2	Y	-0-					-0-
*03	682	N	499	-0-	-183	-0-	205	1	294	2	Y	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	296	1	356	2	Y	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	412	1	437	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	Y	155	153	0			3
							171	9									
*10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	51	1	1906	2	Y	329	325	0			7
							362	9									
*11	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1384	2	Y	205	208	0			4
							226	9									
*12	1054	X	467	-0-	-587	-0-	9	1	401	2	Y	52	55	0			1
							57	9									
*01	2356	X	1841	-0-	-515	-0-	30	1	1386	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-
*04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	259	254	0			5
							285	9									
05	1860	X	474	-0-	-1386	-0-	8	1	303	2	Y	148	150	0			3
							163	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

*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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	339	1	12022	2	Y	340	339	0			8
							374	9									
*10	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	314	1	11776	2	Y	335	336	0			7
							369	9									
*11	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	302	1	11565	2	Y	299	300	0			6
							329	9									
*12	12369	X	11340	-0-	-1029	-0-	239	1	10750	2	Y	319	319	0			6
							351	9									
*01	12369	X	10541	-0-	-1828	-0-	218	1	10007	2	Y	287	287	0			6
							316	9									
*02	11172	X	9311	-0-	-1861	-0-	185	1	8825	2	Y	274	269	0			11
							301	9									
*03	12369	X	10002	-0-	-2367	-0-	219	1	9465	2	Y	289	294	0			6
							318	9									
*04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	225	1	9041	2	Y	246	247	0			5
							271	9									
05	11439	X	9937	-0-	-1502	-0-	247	1	9396	2	Y	267	267	0			5
							294	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3720	X	3297	-0-	-423	-0-	89	1	3155	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	116	1	4354	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
*11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	99	1	3797	2	Y	75	76	0			1
							83	9									
*12	3565	X	2279	-0-	-1286	-0-	47	1	2133	2	Y	90	89	0			2
							99	9									
*01	4619	X	2942	-0-	-1677	-0-	60	1	2740	2	Y	129	128	0			3
							142	9									
*02	4172	X	2897	-0-	-1275	-0-	57	1	2730	2	Y	100	99	0			4
							110	9									
*03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	108	1	4677	2	Y	188	188	0			4
							207	9									
*04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2454	2	Y	130	131	0			3
							143	9									
*05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	80	1	3057	2	Y	164	164	0			3
							180	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	145	1	663	2	Y	10	12	0			11
							11	9									
*07	3100	N	8780	-0-	5680	5680	2158	1	6607	2	Y	14	15	0			10
							15	9									
*08	3100	N	2386	-0-	-714	4966	871	1	1515	2	Y	-0-					10
*09	3000	N	691	-0-	-2309	2657	180	1	511	2	Y	-0-	10	0			-0-
*10	3789	X	1132	-0-	-2657	-0-	336	1	796	2	Y	-0-					-0-
*11	1200	X	1187	-0-	-13	-0-	377	1	810	2	Y	-0-					-0-
*12	1240	X	1128	-0-	-112	-0-	429	1	699	2	Y	-0-					-0-
*01	1240	X	1119	-0-	-121	-0-	492	1	627	2	Y	-0-					-0-
*02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	430	1	555	2	Y	-0-					-0-
*03	930	X	540	-0-	-390	-0-	222	1	318	2	Y	-0-					-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	217	1	261	2	Y	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	377	1	400	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	1375	1	6281	2	Y	-0-	23	0			-0-
*07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1798	1	5505	2	Y	-0-					-0-
*08	5735	X	2893	-0-	-2842	-0-	1056	1	1837	2	Y	-0-					-0-
*09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	2132	1	6041	2	Y	-0-					-0-
*10	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	2295	1	5439	2	Y	-0-					-0-
*11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	2466	1	5298	2	Y	-0-					-0-
*12	6789	X	3525	-0-	-3264	-0-	1341	1	2184	2	Y	-0-					-0-
*01	6789	X	942	-0-	-5847	-0-	414	1	528	2	Y	-0-					-0-
*02	6132	X	812	-0-	-5320	-0-	354	1	458	2	Y	-0-					-0-
*03	6138	X	1016	-0-	-5122	-0-	417	1	599	2	Y	-0-					-0-
*04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	407	1	489	2	Y	-0-					-0-
*05	942	X	942	-0-	-0-	-0-	457	1	485	2	Y	-0-					-0-

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
*09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	152	1	5377	2	Y	136	136	0			3
							150	9									
*10	5797	X	5632	-0-	-165	-0-	143	1	5351	2	Y	125	125	0			3
							138	9									
*11	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	119	1	4567	2	Y	98	99	0			2
							108	9									
*12	5952	X	3657	-0-	-2295	-0-	77	1	3467	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
*01	5952	X	3861	-0-	-2091	-0-	82	1	3769	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*02	68653	X	68653	-0-	-0-	-0-	1408	1	67126	2	Y	108	104	0			4
							119	9									
*03	44951	X	44951	-0-	-0-	-0-	1015	1	43800	2	Y	124	125	0			3
							136	9									
*04	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	709	1	28421	2	Y	104	105	0			2
							114	9									
*05	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	641	1	24358	2	Y	114	114	0			2
							125	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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	5325	-0-	-69	-0-	100	1	5164	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*11	4890	X	4281	-0-	-609	-0-	81	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	4872	X	4391	-0-	-481	-0-	80	1	4261	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									
*04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	68	1	4245	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
05	5580	X	4535	-0-	-1045	-0-	61	1	4426	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	86	1	394	2	Y	-0-					-0-
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	217	1	663	2	Y	-0-					-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	232	1	404	2	Y	8	1	0			7
							9	9									
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	134	1	379	2	Y	21	13	0			15
							23	9									
*10	713	X	444	-0-	-269	-0-	125	1	295	2	Y	22	28	0			9
							24	9									
*11	690	X	681	-0-	-9	-0-	210	1	451	2	Y	18	13	0			14
							20	9									
*12	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	425	1	691	2	Y	15	12	0			17
							17	9									
*01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	237	1	302	2	Y	18	27	0			8
							20	9									
*02	504	X	479	-0-	-25	-0-	204	1	264	2	Y	10	12	0			6
							11	9									
*03	837	X	231	-0-	-606	-0-	95	1	136	2	Y	-0-	6	0			-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	189	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	140	1	149	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

*09	3060	X	345	-0-	-2715	-0-	9	1	328	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	4216	X	119	-0-	-4097	-0-	3	1	114	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	4080	X	266	-0-	-3814	-0-	7	1	253	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	117053	X	117053	-0-	-0-	-0-	2530	1	113829	2	Y	631	619	0			12
							694	9									
*01	126682	X	126682	-0-	-0-	-0-	2647	1	121696	2	Y	2126	2095	0			43
							2339	9									
*02	95106	X	95106	-0-	-0-	-0-	1908	1	90955	2	Y	2039	2000	0			82
							2243	9									
*03	86938	X	86938	-0-	-0-	-0-	1915	1	82663	2	Y	2145	2180	0			47
							2360	9									
*04	55380	X	55380	-0-	-0-	-0-	1298	1	52076	2	Y	1824	1833	0			38
							2006	9									
05	103447	X	42797	-0-	-60650	-0-	1042	1	39579	2	Y	1978	1982	0			34
							2176	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	540	N	330	-0-	-210	-0-	56	1	256	2	Y	16	22	0			15
							18	9									
*07	403	N	333	-0-	-70	-0-	76	1	234	2	Y	21	23	0			13
							23	9									
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	159	1	276	2	Y	-0-	13	0			-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	106	1	301	2	Y	-0-					-0-
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	381	1	904	2	Y	-0-					-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	179	1	385	2	Y	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	142	1	231	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	371	-0-	-187	-0-	163	1	208	2	Y	-0-					-0-
*02	392	N	351	-0-	-41	-0-	153	1	198	2	Y	-0-					-0-
*03	279	N	125	-0-	-154	-0-	51	1	74	2	Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	112	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	128	1	136	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5640	X	3319	-0-	-2321	-0-	91	1	3228	2	Y	-0-					-0-
*10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	253	1	9476	2	Y	-0-					-0-
*11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	129	1	4935	2	Y	-0-					-0-
*12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	118	1	5317	2	Y	-0-					-0-
*01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	127	1	5822	2	Y	-0-					-0-
*02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	98	1	4679	2	Y	-0-					-0-
*03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	110	1	4755	2	Y	-0-					-0-
*04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	117	1	4705	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5263	-0-	-751	-0-	135	1	5128	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	149	1	5263	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*10	5022	X	4033	-0-	-989	-0-	104	1	3894	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*11	4860	X	3924	-0-	-936	-0-	99	1	3799	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*12	5022	X	3133	-0-	-1889	-0-	68	1	3056	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	116	1	5323	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*02	4536	X	4147	-0-	-389	-0-	84	1	4028	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
*03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	94	1	4062	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	82	1	3300	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	104	1	3943	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	75	1	3854	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	4088	X	3506	-0-	-582	-0-	61	1	3254	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									
*04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	53	1	3307	2	Y	156	157	0			3
							172	9									
05	4526	X	3749	-0-	-777	-0-	48	1	3514	2	Y	170	170	0			3
							187	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

*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	644	-0-	-2301	-0-	12	1	628	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	604	-0-	-852	-0-	11	1	587	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									
*04	3000	N	16552	-0-	13552	13552	262	1	16284	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	23559	X	10007	-0-	-13552	-0-	136	1	9865	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

*09	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	392	1	13874	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*10	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	420	1	15743	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*11	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	362	1	13839	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*12	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	300	1	13490	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*01	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	279	1	12807	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	228	1	10868	2	Y	53	52	0			2
							58	9									
*03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	270	1	11667	2	Y	56	57	0			1
							62	9									
*04	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	278	1	11144	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
05	13113	X	11705	-0-	-1408	-0-	299	1	11350	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

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

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

*09	20640	X	20323	-0-	-317	-0-	558	1	19765	2	Y	-0-					-0-
*10	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	475	1	17802	2	Y	-0-					-0-
*11	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	431	1	16486	2	Y	-0-					-0-
*12	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	371	1	16690	2	Y	-0-					-0-
*01	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	419	1	19266	2	Y	-0-					-0-
*02	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	368	1	17536	2	Y	-0-					-0-
*03	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	391	1	16870	2	Y	-0-					-0-
*04	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	398	1	15980	2	Y	-0-					-0-
05	19065	X	17234	-0-	-1831	-0-	442	1	16792	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	431	-0-	-34	-0-	11	1	420	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	385	-0-	-5	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
*12	434	N	312	-0-	-122	-0-	7	1	305	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	77	-0-	-357	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	62	-0-	-302	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	49	-0-	-261	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-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

*09	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	548	1	19404	2	Y	114	114	0			3
							125	9									
*10	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	516	1	19371	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
*11	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	458	1	17535	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
*12	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	381	1	17148	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
*01	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	346	1	15888	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
*02	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	292	1	13900	2	Y	93	91	0			4
							102	9									
*03	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	341	1	14724	2	Y	97	99	0			2
							107	9									
*04	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	356	1	14289	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
05	17825	X	15310	-0-	-2515	-0-	390	1	14821	2	Y	90	90	0			2
							99	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9150	X	9103	-0-	-47	-0-	246	1	8705	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
*10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	243	1	9127	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
*11	9150	X	7887	-0-	-1263	-0-	198	1	7573	2	Y	105	106	0			2
							116	9									
*12	9548	X	8589	-0-	-959	-0-	184	1	8266	2	Y	126	126	0			2
							139	9									
*01	9641	X	8529	-0-	-1112	-0-	179	1	8220	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
*02	8708	X	6676	-0-	-2032	-0-	135	1	6425	2	Y	105	103	0			4
							116	9									
*03	9641	X	7846	-0-	-1795	-0-	175	1	7538	2	Y	121	122	0			3
							133	9									
*04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	220	1	8830	2	Y	100	101	0			2
							110	9									
05	8680	X	8238	-0-	-442	-0-	208	1	7916	2	Y	104	104	0			2
							114	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5610	X	5350	-0-	-260	-0-	146	1	5168	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*10	5146	X	4794	-0-	-352	-0-	124	1	4635	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*11	4980	X	3849	-0-	-1131	-0-	97	1	3717	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	118	1	5296	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*01	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	101	1	4659	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*02	4648	X	4434	-0-	-214	-0-	90	1	4310	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*03	5146	X	4660	-0-	-486	-0-	105	1	4518	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	100	1	4028	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	5487	X	4224	-0-	-1263	-0-	107	1	4083	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5270	X	3508	-0-	-1762	-0-	68	1	3349	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
*09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	87	1	4692	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
*10	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	90	1	4606	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*11	4830	X	4570	-0-	-260	-0-	86	1	4388	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
12	5053	X	4109	-0-	-944	-0-	86	1	3920	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
01	5053	X	4485	-0-	-568	-0-	96	1	4297	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
*02	4564	X	4159	-0-	-405	-0-	75	1	3996	2	Y	80	79	0			3
							88	9									
03	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	64	1	4040	2	Y	85	86	0			2
							94	9									
*04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	63	1	3938	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
05	5456	X	4227	-0-	-1229	-0-	56	1	4086	2	Y	77	78	0			1
							85	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15523	X	15523	-0-		-0-	-0-	420	1	14864	2	Y	217	216	0			5
								239	9									
*10	10416	X	10361	-0-		-55	-0-	263	1	9883	2	Y	195	196	0			4
								215	9									
*11	10710	X	8218	-0-		-2492	-0-	204	1	7817	2	Y	179	180	0			3
								197	9									
*12	16275	X	11931	-0-		-4344	-0-	254	1	11444	2	Y	212	211	0			4
								233	9									
*01	16275	X	10570	-0-		-5705	-0-	222	1	10219	2	Y	117	119	0			2
								129	9									
*02	14700	X	9951	-0-		-4749	-0-	201	1	9589	2	Y	146	142	0			6
								161	9									
*03	12028	X	5858	-0-		-6170	-0-	130	1	5607	2	Y	110	114	0			2
								121	9									
*04	6968	X	6968	-0-		-0-	-0-	167	1	6690	2	Y	101	101	0			2
								111	9									
05	12028	X	11206	-0-		-822	-0-	284	1	10775	2	Y	134	134	0			2
								147	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3597	X	3597	-0-		-0-	-0-	98	1	3476	2	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
*10	2697	X	2483	-0-		-214	-0-	64	1	2399	2	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
*11	2610	X	2072	-0-		-538	-0-	52	1	2001	2	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
*12	3782	X	1900	-0-		-1882	-0-	41	1	1833	2	Y	24	24	0			-0-
								26	9									
*01	3782	X	2380	-0-		-1402	-0-	50	1	2315	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*02	3416	X	1913	-0-		-1503	-0-	39	1	1851	2	Y	21	20	0			1
								23	9									
*03	2511	X	1577	-0-		-934	-0-	35	1	1521	2	Y	19	20	0			-0-
								21	9									
*04	2256	X	2256	-0-		-0-	-0-	54	1	2178	2	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
05	2418	X	1946	-0-		-472	-0-	49	1	1878	2	Y	17	17	0			-0-
								19	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	(I) 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	4647	X	4647	-0-		-0-	-0-	122	1	4308	2	Y	197	197	0			4
								217	9									
*10	4437	X	4437	-0-		-0-	-0-	110	1	4112	2	Y	195	195	0			4
								215	9									
*11	4172	X	4172	-0-		-0-	-0-	101	1	3881	2	Y	173	174	0			3
								190	9									
*12	4223	X	4223	-0-		-0-	-0-	87	1	3931	2	Y	186	185	0			4
								205	9									
*01	4141	X	4141	-0-		-0-	-0-	84	1	3874	2	Y	166	167	0			3
								183	9									
*02	3602	X	3602	-0-		-0-	-0-	70	1	3357	2	Y	159	156	0			6
								175	9									
*03	3911	X	3911	-0-		-0-	-0-	84	1	3641	2	Y	169	171	0			4
								186	9									
*04	3759	X	3759	-0-		-0-	-0-	88	1	3515	2	Y	142	143	0			3
								156	9									
05	4061	X	3946	-0-		-115	-0-	97	1	3678	2	Y	155	155	0			3
								171	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
*09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	282	1	9981	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
*10	9951	X	8691	-0-	-1260	-0-	221	1	8293	2	Y	161	162	0			3
							177	9									
*11	9630	X	8204	-0-	-1426	-0-	205	1	7839	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
*12	9951	X	9913	-0-	-38	-0-	212	1	9530	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
*01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	212	1	9763	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
*02	8988	X	8503	-0-	-485	-0-	172	1	8186	2	Y	132	130	0			5
							145	9									
*03	9941	X	7424	-0-	-2517	-0-	165	1	7105	2	Y	140	142	0			3
							154	9									
*04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	171	1	6839	2	Y	119	120	0			2
							131	9									
05	9920	X	7438	-0-	-2482	-0-	187	1	7109	2	Y	129	129	0			2
							142	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

*08	11253	X	10970	-0-	-283	-0-	218	1	10749	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	230	1	12378	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	14942	X	12991	-0-	-1951	-0-	248	1	12739	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	11760	X	10060	-0-	-1700	-0-	185	1	9872	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									
*04	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	158	1	9823	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	150	1	10886	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

*09	21270	X	20830	-0-	-440	-0-	572	1	20258	2	Y	-0-					-0-
*10	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	523	1	19609	2	Y	-0-					-0-
*11	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	486	1	18601	2	Y	-0-					-0-
*12	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	401	1	18027	2	Y	-0-					-0-
*01	24955	X	24955	-0-	-0-	-0-	531	1	24424	2	Y	-0-					-0-
*02	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	513	1	24478	2	Y	-0-					-0-
*03	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	580	1	25038	2	Y	-0-					-0-
*04	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	563	1	22579	2	Y	-0-					-0-
05	25265	X	23360	-0-	-1905	-0-	599	1	22761	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 #: 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
*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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*08	33529	X	33529	-0-	-0-	-0-	664	1	32666	2	Y	181	176	0			5
							199	9									
*09	87150	X	87150	-0-	-0-	-0-	1585	1	85294	2	Y	246	246	0			5
							271	9									
*10	53572	X	53572	-0-	-0-	-0-	1017	1	52287	2	Y	244	244	0			5
							268	9									
*11	38084	X	38084	-0-	-0-	-0-	729	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	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	422	1	22494	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									
*04	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	289	1	17920	2	Y	179	180	0			4
							197	9									
05	38564	X	17641	-0-	-20923	-0-	237	1	17192	2	Y	193	194	0			3
							212	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

*09	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	36	1	1261	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	32	1	1213	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	25	1	1116	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	23	1	1052	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1092	N	944	-0-	-148	-0-	19	1	919	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	24	1	1029	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	27	1	1016	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3570	X	2211	-0-	-1359	-0-	40	1	2130	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
*10	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	60	1	3065	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	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	53	1	2846	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									
*04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	39	1	2404	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	44	1	3180	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

*09	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	73	1	2600	2	Y	-0-					-0-
*10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	85	1	3202	2	Y	-0-					-0-
*11	3180	X	2820	-0-	-360	-0-	72	1	2748	2	Y	-0-					-0-
*12	3286	X	1293	-0-	-1993	-0-	28	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*01	3317	X	2382	-0-	-935	-0-	51	1	2331	2	Y	-0-					-0-
*02	2996	X	2009	-0-	-987	-0-	41	1	1968	2	Y	-0-					-0-
*03	3317	X	2085	-0-	-1232	-0-	47	1	2038	2	Y	-0-					-0-
*04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	41	1	1655	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	667	-0-	-1751	-0-	17	1	650	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

*09	9450	X	1790	-0-	-7660	-0-	49	1	1721	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
*10	7254	X	1740	-0-	-5514	-0-	45	1	1675	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	7020	X	4273	-0-	-2747	-0-	108	1	4134	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
*12	7037	X	6714	-0-	-323	-0-	145	1	6532	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	125	1	5747	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	106	1	5066	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*03	6209	X	4713	-0-	-1496	-0-	106	1	4573	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	138	1	5530	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	153	1	5814	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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									
04	7020	X	6978	-0-	-42	-0-	5813	2	578	5	N	534	625	1			107
							587	9									
05	7130	X	7107	-0-	-23	-0-	5832	2	630	5	N	586	567	1			126
							645	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	7042	-0-	-274	-0-	132	1	6801	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
*11	7080	X	5621	-0-	-1459	-0-	106	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	5164	-0-	-1192	-0-	93	1	4983	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									
*04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	97	1	6031	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
*05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	84	1	6088	2	Y	77	78	0			1
							85	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	271	1	9612	2	Y	132	132	0			3
							145	9									
*10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	251	1	9408	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
*11	9300	X	9183	-0-	-117	-0-	231	1	8824	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
*12	9641	X	9397	-0-	-244	-0-	201	1	9058	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
*01	9641	X	9356	-0-	-285	-0-	197	1	9036	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
*02	8708	X	8112	-0-	-596	-0-	164	1	7830	2	Y	107	105	0			4
							118	9									
*03	9571	X	8885	-0-	-686	-0-	198	1	8563	2	Y	113	115	0			2
							124	9									
*04	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	200	1	8001	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
05	9424	X	8556	-0-	-868	-0-	216	1	8226	2	Y	104	104	0			2
							114	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21480	X	18704	-0-	-2776	-0-	505	1	17899	2	Y	273	272	0			6
							300	9									
*10	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	462	1	17324	2	Y	274	274	0			6
							301	9									
*11	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	412	1	15761	2	Y	244	245	0			5
							268	9									
*12	16988	X	16045	-0-	-943	-0-	343	1	15415	2	Y	261	261	0			5
							287	9									
*01	16988	X	15338	-0-	-1650	-0-	321	1	14760	2	Y	234	234	0			5
							257	9									
*02	15344	X	12847	-0-	-2497	-0-	259	1	12342	2	Y	224	220	0			9
							246	9									
*03	16588	X	13701	-0-	-2887	-0-	304	1	13137	2	Y	236	240	0			5
							260	9									
*04	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	308	1	12345	2	Y	201	202	0			4
							221	9									
05	15748	X	13464	-0-	-2284	-0-	339	1	12885	2	Y	218	218	0			4
							240	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	32643	X	21276	-0-	-11367	-0-	420	1	20657	2	Y	181	181	0			5
							199	9									
*09	31590	X	25768	-0-	-5822	-0-	466	1	25069	2	Y	212	212	0			5
							233	9									
*10	30535	X	27174	-0-	-3361	-0-	514	1	26428	2	Y	211	211	0			5
							232	9									
*11	28530	X	26278	-0-	-2252	-0-	502	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	24556	X	22864	-0-	-1692	-0-	418	1	22256	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									
*04	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	350	1	21699	2	Y	154	155	0			3
							169	9									
05	28179	X	24717	-0-	-3462	-0-	333	1	24199	2	Y	168	168	0			3
							185	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
*09	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	567	1	20097	2	Y	298	297	0			7
							328	9									
*10	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	538	1	20170	2	Y	294	295	0			6
							323	9									
*11	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	464	1	17756	2	Y	262	263	0			5
							288	9									
*12	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	374	1	16844	2	Y	278	278	0			5
							306	9									
*01	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	351	1	16148	2	Y	252	252	0			5
							277	9									
*02	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	305	1	14537	2	Y	241	236	0			10
							265	9									
*03	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	339	1	14644	2	Y	244	249	0			5
							268	9									
*04	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	374	1	14996	2	Y	216	217	0			4
							238	9									
05	17701	X	13824	-0-	-3877	-0-	348	1	13236	2	Y	218	218	0			4
							240	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

*09	10410	X	5929	-0-	-4481	-0-	163	1	5766	2	Y	-0-					-0-
*10	5332	X	4878	-0-	-454	-0-	127	1	4751	2	Y	-0-					-0-
*11	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	201	1	7675	2	Y	-0-					-0-
*12	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	218	1	9820	2	Y	-0-					-0-
*01	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	177	1	8151	2	Y	-0-					-0-
*02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	140	1	6656	2	Y	-0-					-0-
*03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	159	1	6846	2	Y	-0-					-0-
*04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	164	1	6593	2	Y	-0-					-0-
05	9579	X	7841	-0-	-1738	-0-	201	1	7640	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

*09	7620	X	6732	-0-	-888	-0-	185	1	6544	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	179	1	6701	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	163	1	6228	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	139	1	6255	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	134	1	6146	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	5656	X	5408	-0-	-248	-0-	111	1	5294	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	6262	X	5863	-0-	-399	-0-	133	1	5727	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	138	1	5520	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	6386	X	5881	-0-	-505	-0-	151	1	5727	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
*09	33540	X	32250	-0-	-1290	-0-	883	1	31277	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
*10	29911	X	29911	-0-	-0-	-0-	774	1	29048	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
*11	27286	X	27286	-0-	-0-	-0-	693	1	26517	2	Y	69	70	0			1
							76	9									
*12	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	588	1	26460	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
*01	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	550	1	25269	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*02	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	455	1	21699	2	Y	67	65	0			3
							74	9									
*03	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	535	1	23090	2	Y	70	71	0			2
							77	9									
*04	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	545	1	21870	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
05	26040	X	23532	-0-	-2508	-0-	602	1	22860	2	Y	64	64	0			1
							70	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
*08	13578	X	9695	-0-	-3883	-0-	184	1	9042	2	Y	426	425	0			12
							469	9									
*09	12420	X	10540	-0-	-1880	-0-	183	1	9851	2	Y	460	462	0			10
							506	9									
*10	12772	X	9696	-0-	-3076	-0-	175	1	8993	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	9828	X	8704	-0-	-1124	-0-	152	1	8119	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									
*04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	125	1	7759	2	Y	349	351	0			7
							384	9									
05	10726	X	8408	-0-	-2318	-0-	108	1	7882	2	Y	380	380	0			7
							418	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	6014	-0-	-868	-0-	113	1	5828	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	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	140	1	7480	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									
*04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	117	1	7272	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	103	1	7509	2	Y	53	53	0			1
							58	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15500	X	8167	-0-	-7333	-0-	161	1	7942	2	Y	58	57	0	2
							64	9							
*09	14250	X	11532	-0-	-2718	-0-	209	1	11250	2	Y	66	67	0	1
							73	9							
*10	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	283	1	14543	2	Y	66	66	0	1
							73	9							
*11	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	391	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	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	276	1	14722	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							
*04	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	204	1	12647	2	Y	50	50	0	1
							55	9							
05	19809	X	12616	-0-	-7193	-0-	170	1	12387	2	Y	54	54	0	1
							59	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	12268	-0-	-2984	-0-	231	1	11868	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	12264	X	11284	-0-	-980	-0-	205	1	10946	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							
*04	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	166	1	10313	2	Y	112	113	0	2
							123	9							
05	14818	X	10676	-0-	-4142	-0-	143	1	10398	2	Y	123	123	0	2
							135	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
*08	29481	X	11854	-0-	-17627	-0-	232	1	11405	2	Y	197	197	0	5
							217	9							
*09	23970	X	12968	-0-	-11002	-0-	232	1	12499	2	Y	215	215	0	5
							237	9							
*10	11904	X	2444	-0-	-9460	-0-	43	1	2227	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	8295	-0-	-2457	-0-	149	1	7940	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							
*04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	109	1	6757	2	Y	167	168	0	3
							184	9							
05	7843	X	5702	-0-	-2141	-0-	75	1	5433	2	Y	176	176	0	3
							194	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

*08	9238	X	6694	-0-	-2544	-0-	130	1	6403	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		7082	-0-	7082	7082	132	1	6771	2	Y	163	164	0	3
							179	9							
*11	DLQ G-10		6516	-0-	6516	13598	122	1	6233	2	Y	146	146	0	3
							161	9							
*12	20159	X	6561	-0-	-13598	-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	5563	-0-	-1549	-0-	100	1	5317	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							
04	6510	X	5477	-0-	-1033	-0-	85	1	5260	2	Y	120	121	0	2
							132	9							
05	7285	X	5568	-0-	-1717	-0-	74	1	5351	2	Y	130	130	0	2
							143	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15965	X	12214	-0-	-3751	-0-	243	1	11953	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*09	14880	X	14073	-0-	-807	-0-	256	1	13797	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	DLQ G-10		12461	-0-	12461	12461	237	1	12205	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*11	DLQ G-10		11013	-0-	11013	23474	212	1	10783	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	34967	X	11493	-0-	-23474	-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	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	279	1	14874	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									
*04	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	215	1	13364	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
*05	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	192	1	13930	2	Y	104	104	0			2
							114	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26877	X	20937	-0-	-5940	-0-	399	1	19647	2	Y	810	808	0			22
							891	9									
*09	29460	X	23927	-0-	-5533	-0-	418	1	22516	2	Y	903	905	0			20
							993	9									
*10	DLQ G-10		26033	-0-	26033	26033	478	1	24572	2	Y	894	895	0			19
							983	9									
*11	DLQ G-10		21943	-0-	21943	47976	406	1	20660	2	Y	797	801	0			15
							877	9									
*12	68855	X	20879	-0-	-47976	-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	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	419	1	22318	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									
*04	25260	X	20342	-0-	-4918	-0-	311	1	19314	2	Y	652	655	0			14
							717	9									
05	26102	X	21244	-0-	-4858	-0-	278	1	20185	2	Y	710	712	0			12
							781	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13175	X	9740	-0-		-3435	-0-	188 315	1 9	9237	2	Y	286	287	0			8
*09	12420	X	11636	-0-		-784	-0-	204 435	1 9	10997	2	Y	395	394	0			9
*10	DLQ G-10		10406	-0-		10406	10406	190 429	1 9	9787	2	Y	390	391	0			8
*11	DLQ G-10		9417	-0-		9417	19823	174 383	1 9	8860	2	Y	348	350	0			6
*12	29530	X	9707	-0-		-19823	-0-	199 410	1 9	9098	2	Y	373	372	0			7
01	9446	X	9446	-0-		-0-	-0-	199 367	1 9	8880	2	Y	334	334	0			7
*02	9800	X	8521	-0-		-1279	-0-	150 352	1 9	8019	2	Y	320	314	0			13
*03	10416	X	9132	-0-		-1284	-0-	138 370	1 9	8624	2	Y	336	342	0			7
04	9420	X	8574	-0-		-846	-0-	131 316	1 9	8127	2	Y	287	288	0			6
05	10850	X	9096	-0-		-1754	-0-	119 341	1 9	8636	2	Y	310	311	0			5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5471	X	5471	-0-		-0-	-0-	4806 85	2 9	580	5	Y	77					147
*07	5552	X	5552	-0-		-0-	-0-	4842 92	2 9	618	5	Y	84					231
*08	4836	X	4191	-0-		-645	-0-	3613 52	2 9	526	5	Y	47	191	1			87
*09	6473	X	6473	-0-		-0-	-0-	5641 132	2 9	700	5	Y	120	186	1			21
*10	5642	X	5278	-0-		-364	-0-	4575 75	2 9	628	5	Y	68					89
11	5460	X	5267	-0-		-193	-0-	4539 83	2 9	645	5	Y	75					164
12	5859	X	5235	-0-		-624	-0-	4442 88	2 9	705	5	Y	80	170	1			74
01	5859	X	5430	-0-		-429	-0-	4796 99	2 9	535	5	Y	90					164
02	5292	X	4724	-0-		-568	-0-	4164 52	2 9	508	5	Y	47	194	1			17
03	5456	X	4770	-0-		-686	-0-	4254 83	2 9	433	5	Y	75					92
*04	4717	X	4717	-0-		-0-	-0-	4209 90	2 9	418	5	Y	82					174
05	5425	X	4737	-0-		-688	-0-	4207 76	2 9	454	5	Y	69	188	1			55

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	12245	X	10793	-0-	-1452	-0-	211	1	10392	2	Y	173	172	0			5
							190	9									
*09	15330	X	11835	-0-	-3495	-0-	212	1	11416	2	Y	188	189	0			4
							207	9									
*10	13919	X	12158	-0-	-1761	-0-	228	1	11720	2	Y	191	191	0			4
							210	9									
*11	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	318	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	12572	X	11979	-0-	-593	-0-	217	1	11590	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									
*04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	179	1	11096	2	Y	139	140	0			3
							153	9									
05	14818	X	11915	-0-	-2903	-0-	159	1	11589	2	Y	152	152	0			3
							167	9									

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
*08	10075	X	983	-0-	-9092	-0-	19	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									
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	18	1	1137	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	17	1	1262	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	9517	-0-		-930	-0-	180	1	9226	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	8596	X	7394	-0-		-1202	-0-	134	1	7169	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									
*04	6942	X	6942	-0-		-0-	-0-	109	1	6750	2	Y	75	75	0			2
								83	9									
05	9269	X	6900	-0-		-2369	-0-	92	1	6721	2	Y	79	80	0			1
								87	9									

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	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12741	X	11431	-0-		-1310	-0-	222	1	10902	2	Y	279	278	0			8
								307	9									
*09	13026	X	13026	-0-		-0-	-0-	231	1	12450	2	Y	314	315	0			7
								345	9									
*10	11958	X	11958	-0-		-0-	-0-	222	1	11393	2	Y	312	312	0			7
								343	9									
*11	10436	X	10436	-0-		-0-	-0-	195	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	9632	X	8969	-0-		-663	-0-	160	1	8530	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									
*04	8955	X	8955	-0-		-0-	-0-	138	1	8565	2	Y	229	230	0			5
								252	9									
05	11749	X	9261	-0-		-2488	-0-	122	1	8867	2	Y	247	248	0			4
								272	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	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	38063	X	38063	-0-		-0-	-0-	1038	1	36782	2	Y	221	220	0			5
								243	9									
*10	36328	X	36328	-0-		-0-	-0-	937	1	35150	2	Y	219	219	0			5
								241	9									
*11	31080	X	29483	-0-		-1597	-0-	746	1	28536	2	Y	183	185	0			3
								201	9									
*12	32116	X	30069	-0-		-2047	-0-	649	1	29200	2	Y	200	199	0			4
								220	9									
*01	32116	X	27958	-0-		-4158	-0-	591	1	27163	2	Y	185	185	0			4
								204	9									
*02	29008	X	23595	-0-		-5413	-0-	481	1	22920	2	Y	176	173	0			7
								194	9									
*03	32116	X	24712	-0-		-7404	-0-	555	1	23956	2	Y	183	186	0			4
								201	9									
*04	23717	X	23717	-0-		-0-	-0-	573	1	22972	2	Y	156	157	0			3
								172	9									
05	30349	X	24318	-0-		-6031	-0-	619	1	23512	2	Y	170	170	0			3
								187	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	268	1	9486	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*10	9703	X	8821	-0-	-882	-0-	228	1	8559	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*11	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	299	1	11438	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	232	1	10432	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*01	10261	X	9356	-0-	-905	-0-	198	1	9122	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*02	11116	X	7716	-0-	-3400	-0-	158	1	7525	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*03	12307	X	7915	-0-	-4392	-0-	178	1	7702	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	190	1	7640	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	10323	X	8077	-0-	-2246	-0-	206	1	7841	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	49514	X	49514	-0-	-0-	-0-	1347	1	47707	2	Y	418	417	0			9
							460	9									
*10	45868	X	45868	-0-	-0-	-0-	1179	1	44234	2	Y	414	414	0			9
							455	9									
*11	42930	X	40626	-0-	-2304	-0-	1024	1	39196	2	Y	369	371	0			7
							406	9									
*12	44361	X	37311	-0-	-7050	-0-	802	1	36077	2	Y	393	392	0			8
							432	9									
*01	44361	X	37034	-0-	-7327	-0-	780	1	35866	2	Y	353	354	0			7
							388	9									
*02	40068	X	32182	-0-	-7886	-0-	654	1	31159	2	Y	335	328	0			14
							369	9									
*03	43861	X	32312	-0-	-11549	-0-	723	1	31197	2	Y	356	362	0			8
							392	9									
*04	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	647	1	25951	2	Y	293	295	0			6
							322	9									
05	37665	X	34603	-0-	-3062	-0-	878	1	33362	2	Y	330	330	0			6
							363	9									

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
*08	32829	X	28165	-0-	-4664	-0-	561	1	27602	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	35130	X	32687	-0-	-2443	-0-	596	1	32089	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	34199	X	34199	-0-	-0-	-0-	653	1	33544	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	30390	X	29571	-0-	-819	-0-	569	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	23317	-0-	-5047	-0-	429	1	22886	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									
*04	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	356	1	22114	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	30690	X	22325	-0-	-8365	-0-	303	1	22020	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*09	11340	X	7872	-0-	-3468	-0-	216	1	7656	2	Y	-0-					-0-
*10	10633	X	6162	-0-	-4471	-0-	160	1	6002	2	Y	-0-					-0-
*11	10290	X	7743	-0-	-2547	-0-	197	1	7546	2	Y	-0-					-0-
*12	10633	X	6100	-0-	-4533	-0-	133	1	5967	2	Y	-0-					-0-
*01	8246	X	6678	-0-	-1568	-0-	142	1	6536	2	Y	-0-					-0-
*02	7448	X	6439	-0-	-1009	-0-	132	1	6307	2	Y	-0-					-0-
*03	8091	X	4802	-0-	-3289	-0-	109	1	4693	2	Y	-0-					-0-
*04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	106	1	4244	2	Y	-0-					-0-
*05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	190	1	7234	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
*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									
04	13200	X	10797	-0-	-2403	-0-	9709	2	965	5	N	112					211
							123	9									
05	13640	X	10561	-0-	-3079	-0-	9442	2	1019	5	N	91	192	1			110
							100	9									

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4230	X	3568	-0-	-662	-0-	93	1	3304	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
*10	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	91	1	3424	2	Y	171	170	0			4
							188	9									
*11	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	83	1	3194	2	Y	152	153	0			3
							167	9									
*12	3782	X	3452	-0-	-330	-0-	71	1	3202	2	Y	163	163	0			3
							179	9									
*01	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	68	1	3118	2	Y	146	146	0			3
							161	9									
*02	3388	X	2878	-0-	-510	-0-	56	1	2668	2	Y	140	137	0			6
							154	9									
*03	3584	X	3047	-0-	-537	-0-	65	1	2821	2	Y	146	149	0			3
							161	9									
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	67	1	2678	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
05	3224	X	2774	-0-	-450	-0-	68	1	2571	2	Y	123	124	0			2
							135	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	178	1	8771	2	Y	657	655	0			18
							723	9									
*09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	208	1	11194	2	Y	732	734	0			16
							805	9									
*10	11749	X	10694	-0-	-1055	-0-	189	1	9707	2	Y	725	726	0			15
							798	9									
*11	11370	X	9875	-0-	-1495	-0-	176	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	7934	-0-	-2678	-0-	134	1	7145	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									
*04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	112	1	6949	2	Y	515	518	0			11
							567	9									
05	9641	X	7952	-0-	-1689	-0-	99	1	7227	2	Y	569	570	0			10
							626	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	443	1	2275	2	Y	46	37	1			25
							152	3	51	9							
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	301	1	2318	2	Y	42	34	1			33
							188	3	46	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	250	1	1283	2	Y	34	27	1			41
							85	3	37	9							
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	217	1	1675	2	Y	35	29	1			47
							136	3	39	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	110	1	875	2	Y	8	6	1			11
							71	3	9	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	483	1	2475	2	Y	42	34	1			24
							165	3	46	9							
05	4402	X	3363	-0-	-1039	-0-	355	1	2741	2	Y	40	33	1			31
							223	3	44	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
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									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	147	1	4416	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
05	7347	X	6447	-0-	-900	-0-	156	1	5859	2	Y	-0-					-0-
							432	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	645	1	3307	2	Y	44	35	1			41
							221	3	48	9							
*05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	668	1	5148	2	Y	37	31	1			47
							418	3	41	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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							
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	51	1	1518	2	Y	36					57
							88	3	40	9							
05	3069	X	1637	-0-	-1432	-0-	39	1	1476	2	Y	12					69
							109	3	13	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
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							
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	171	1	3617	2	Y	57	73	1			35
							212	3	63	9							
*05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	174	1	4182	2	Y	40	60	1			15
							313	3	44	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
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							
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	118	1	3540	2	Y	39					53
							205	3	43	9							
05	5270	X	5017	-0-	-253	-0-	121	1	4540	2	Y	19					72
							335	3	21	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	437	1	2240	2	Y	31	25	1			47
							150	3	34	9							
05	4371	X	2285	-0-	-2086	-0-	241	1	1856	2	Y	34	28	1			53
							151	3	37	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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							
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	223	1	6602	2	Y	57					118
							382	3	63	9							
05	9765	X	8903	-0-	-862	-0-	217	1	8072	2	Y	16					134
							596	3	18	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

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							
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1302	2	Y	40	101	1			53
							78	3	44	9							
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	2	Y	15					68
							125	3	17	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

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							
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	195	1	2669	2	Y	33	85	1			9
							160	3	36	9							
05	4867	X	3732	-0-	-1135	-0-	165	1	3305	2	Y	12					21
							249	3	13	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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							
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	130	1	2742	2	Y	91	118	1			160
							160	3	100	9							
05	4867	X	3433	-0-	-1434	-0-	124	1	2991	2	Y	85	127	1			118
							224	3	94	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
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							
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	93	1	2747	2	Y	15					27
							159	3	17	9							
*05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	99	1	3679	2	Y	8					35
							271	3	9	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	2	Y	38	30	1			33
							72	3	42	9							
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	172	1	1326	2	Y	35	29	1			39
							108	3	39	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	46	1	915	2	Y	-0-					34
							69	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

*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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	287	288	0	6
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	311	312	0	5

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

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

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	6634 N	4203	-0-	-2431 B	10761	546 47	1 9	3610	2	Y	43					184
01	6634	6154	-0-	-480 B	10281	653 74	1 9	5427	2	Y	67	147	1			104
02	6328	5259	-0-	-1069 B	9212	358 52	1 9	4849	2	Y	47					151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9212																
03	7006	5900	-0-	-1106 B	8106	1002 50	1 9	4848	2	Y	45					196
04	6780	5470	-0-	-1310 B	6796	937 48	1 9	4485	2	Y	44	142	1			98
05	5780	4957	-0-	-823 B	5973	602 47	1 9	4308	2	Y	43					141

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

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

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	1			2
*01	14B2 EXT		492	-0-	492 B	492	4	1	33	2	N	408	5	1			405
							6	5	449	9							
*02	14B2 EXT		98	-0-	98 B	590	8	1	74	2	N	4	2	1			407
							12	5	4	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 590																	
*03	569		-0-	-0-	-569 B	21					N	10	1	1	9	8	407
*04	21	R	-0-	-0-	-21 B	-0-					N	9	9	8			407
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	15	12	8			410

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	116	R	116	-0-	-0- B	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					33
05	0	#	-0-	-0-	-0- 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

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

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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
*12	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	60	1	509	2	N	105	59	1	45	8	56
							61	5	116	9							
*01	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	51	1	469	2	N	139	77	1	58	8	60
							85	5	153	9							
*02	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	45	1	440	2	N	65	36	1	12	8	77
							70	5	72	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	49	1	492	2	N	116	102	1	46	8	45
							50	5	128	9							
*04	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	46	1	445	2	N	84	39	1	34	8	56
							65	5	92	9							
*05	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	50	1	497	2	N	114	36	1	45	8	89
							39	5	125	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
*12	837	N	474	-0-	-363	-0-	44	1	375	2	N	9	4	1	4	8	88
							45	5	10	9							
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	499	2	N	12	7	1	5	8	88
							91	5	13	9							
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	69	1	682	2	N	5	2	1	1	8	90
							108	5	6	9							
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	70	1	711	2	N	9	9	1	4	8	86
							73	5	10	9							
*04	810	N	514	-0-	-296	-0-	42	1	405	2	N	7	2	1	3	8	88
							59	5	8	9							
05	868	N	567	-0-	-301	-0-	48	1	473	2	N	8	2	1	4	8	90
							37	5	9	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	4	2	1	1	8	13
							15	5	4	9							
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1	2	8	12
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	2	8	12
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	6	2	1	2	8	14

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

12	2449	N	1306	-0-	-1143	-0-	168	1	1110	2	Y	25					63
							28	9									
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	236	1	1958	2	Y	12	47	1			28
							13	9									
02	2240	N	2165	-0-	-75	-0-	148	1	2006	2	Y	10					38
							11	9									
03	1302	N	941	-0-	-361	-0-	158	1	763	2	Y	18					56
							20	9									
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	141	1	676	2	Y	3	38	1			21
							3	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

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
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	Y	3					102
							3	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

*12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	4	162	1	1	8	57
*01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	35	5	1	2	8	85
*02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	18	2	1			101
*03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	5	6	1	2	8	98
*04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	32	2	1	1	8	127
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	4	2	1	2	8	127

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 11234 - 11325

*12	1271	N	725	-0-	-546	-0-	69	1	612	2	N	10	11	1			5
							33	5	11	9							
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	481	2	N	3	4	1			4
							19	5	3	9							
*02	1372	N	367	-0-	-1005	-0-	34	1	296	2	N	7	3	1			8
							29	5	8	9							
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	606	2	N	7	3	1			12
							16	5	8	9							
*04	540	N	445	-0-	-95	-0-	32	1	405	2	N	6	13	1			5
							1	5	7	9							
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	N	3	3	1			5
							4	5	3	9							

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	30
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	5	3	1	2	8	30
							3	5	6	9							
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			31
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4	4	1	1	8	30
*04	30	N	5	-0-	-25	-0-	3	2	2	9	N	2	1	1	1	8	30
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	1	1	1	8	31

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	7	8			1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			1

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

*12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	398	1	3379	2	N	4	4	1	1	8	43
							407	5	4	9							
*01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	353	1	3219	2	N	87	7	1	2	8	121
							587	5	96	9							
*02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	300	1	2967	2	N	25	2	1			144
							469	5	28	9							
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	329	1	3315	2	N	30	9	1	1	8	164
							339	5	33	9							
*04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	333	1	3208	2	N	25	2	1	1	8	186
							469	5	28	9							
*05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	375	1	3727	2	N	8	2	1	1	8	191
							291	5	9	9							

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	2	2	1			1
							11	5	2	9							
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	1	1	1			1
							3	5	1	9							
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	1	2	1			-0-
							3	5	1	9							
*04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	20	2	N	2	1	1			1
							3	5	2	9							
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	1	1	1			1
							3	5	1	9							

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15 26	1 5	141	2	N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

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-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

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-
04	180	N	298	-0-	118	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

*12	3052	N	2661	-0-	-391	-0-	253	1	2149	2	Y	-0-					4
							259	5									
*01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	183	1	1662	2	Y	100					104
							303	5	110	9							
*02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	139	1	1372	2	Y	23					127
							217	5	25	9							
*03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	180	1	1817	2	Y	11	1	1			137
							186	5	12	9							
*04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	177	1	1703	2	Y	27					164
							249	5	30	9							
05	3379	X	1490	-0-	-1889	-0-	127	1	1264	2	Y	-0-					164
							99	5									

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			7
*01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	32	2	N	1	1	1			7
							6	5	1	9							
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	1					8
							7	5	1	9							
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	1	2	1			7
							2	5	1	9							
*04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	10	2	N	-0-					7
							1	5									
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	6	2	N	2					9
							2	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	49	1	414	2	N	26					33
							50	5	29	9							
*01	496	N	335	-0-	-161	-0-	28	1	260	2	N	-0-					33
							47	5									
*02	448	N	333	-0-	-115	-0-	26	1	258	2	N	7					40
							41	5	8	9							
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	N	10					50
							28	5	11	9							
*04	450	N	250	-0-	-200	-0-	20	1	191	2	N	10					60
							28	5	11	9							
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	23	1	234	2	N	-0-					60
							18	5									

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	325	2	N	3	2	8			18
							39	5	3	9							
*01	589	N	420	-0-	-169	-0-	30	1	274	2	N	60	59	1	2	8	17
							50	5	66	9							
*02	616	N	356	-0-	-260	-0-	29	1	282	2	N	-0-					17
							45	5									
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	2	2	8			17
							23	5	2	9							
*04	510	N	381	-0-	-129	-0-	32	1	304	2	N	1	1	8			17
							44	5	1	9							
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	29	1	288	2	N	2	2	8			17
							22	5	2	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*12	6913	X	5511	-0-	-1402	-0-	507	1	4308	2	N	161	2	1	1	8	160
							519	5	177	9							
*01	6355	X	6105	-0-	-250	-0-	515	1	4689	2	N	42	166	1	1	8	35
							855	5	46	9							
*02	5740	X	5319	-0-	-421	-0-	423	1	4186	2	N	44	1	1			78
							662	5	48	9							
*03	6355	X	5744	-0-	-611	-0-	471	1	4749	2	N	35	4	1	1	8	108
							485	5	39	9							
*04	6810	X	5437	-0-	-1373	-0-	451	1	4344	2	N	6	1	1	1	8	112
							635	5	7	9							
05	7037	X	5575	-0-	-1462	-0-	473	1	4708	2	N	24	1	1	1	8	134
							368	5	26	9							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	93	N	22	-0-	-71	-0-	1 1	8	2		N	11	2	1	7	8	18
							1 5	12	9								
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	10	2		N	11	3	1	9	8	17
							2 5	12	9								
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	14	2		N	4	1	1	2	8	18
							2 5	4	9								
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2 2	11	9		N	10	4	1	7	8	17
*04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1 2	7	9		N	6	1	1	5	8	17
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1 2	11	9		N	10	1	1	7	8	19

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

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

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

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

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	467 1	3968	2		N	85	2	1	2	8	141
							478 5	94	9								
*01	4743	X	4694	-0-	-49	-0-	398 1	3627	2		N	7	4	1	3	8	141
							661 5	8	9								
*02	4284	X	3984	-0-	-300	-0-	320 1	3161	2		N	3	1	1	1	8	142
							500 5	3	9								
*03	4743	X	3754	-0-	-989	-0-	309 1	3115	2		N	11	5	1	2	8	146
							318 5	12	9								
*04	4590	X	1883	-0-	-2707	-0-	156 1	1503	2		N	4	1	1	2	8	147
							220 5	4	9								
05	4743	X	2593	-0-	-2150	-0-	220 1	2190	2		N	11	1	1	2	8	155
							171 5	12	9								

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		6986	-0-	6986	10877	1244	1	5680	2	Y	56	82	0			64
							62	9									
*07	12661	X	1784	-0-	-10877	-0-	419	1	1282	2	Y	75	85	0			54
							83	9									
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	831	1	1445	2	Y	33					87
							36	9									
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	908	1	2572	2	Y	57	100	0			44
							63	9									
*10	4588	X	3199	-0-	-1389	-0-	929	1	2202	2	Y	62					106
							68	9									
*11	4440	X	2914	-0-	-1526	-0-	910	1	1956	2	Y	44	101	0			49
							48	9									
*12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1380	1	2246	2	Y	54					103
							59	9									
*01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	1608	1	2052	2	Y	77	102	0			78
							85	9									
*02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	1315	1	1698	2	Y	40					118
							44	9									
*03	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	1063	1	1526	2	Y	66	102	0			82
							73	9									
*04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1112	1	1337	2	Y	38	98	0			22
							42	9									
*05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	1336	1	1417	2	Y	69					91
							76	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	558	N	503	-0-	-55	-0-	46	1	395	2	N	13	7	1	6	8	72
							48	5	14	9							
*01	558	N	484	-0-	-74	-0-	39	1	357	2	N	21	12	1	8	8	73
							65	5	23	9							
*02	504	N	391	-0-	-113	-0-	31	1	302	2	N	9	4	1	2	8	76
							48	5	10	9							
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	397	2	N	15	15	1	6	8	70
							41	5	17	9							
*04	600	N	481	-0-	-119	-0-	39	1	374	2	N	12	4	1	5	8	73
							55	5	13	9							
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	44	1	434	2	N	13	4	1	6	8	76
							34	5	14	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

*12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	306	1	2602	2	N	97	103	1	8	8	54
							314	5	107	9							
*01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	268	1	2444	2	N	50	10	1	11	8	83
							446	5	55	9							
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	217	1	2147	2	N	141	153	1	2	8	69
							339	5	155	9							
*03	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	134	1	1355	2	N	28	46	1	8	8	43
							138	5	31	9							
*04	2010	X	1699	-0-	-311	-0-	140	1	1349	2	N	12	5	1	6	8	44
							197	5	13	9							
05	2077	X	1900	-0-	-177	-0-	160	1	1595	2	N	18	5	1	8	8	49
							125	5	20	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9548	X	7948	-0-	-1600	-0-	743	1	6315	2	N	117	4	1			116
							761	5	129	9							
*01	9176	X	7590	-0-	-1586	-0-	641	1	5840	2	N	40	6	1	1	8	149
							1065	5	44	9							
*02	8148	X	6523	-0-	-1625	-0-	520	1	5140	2	N	46	2	1			193
							812	5	51	9							
*03	8959	X	6030	-0-	-2929	-0-	494	1	4985	2	N	37	188	1			42
							510	5	41	9							
*04	9840	X	5365	-0-	-4475	-0-	442	1	4259	2	N	38	2	1			78
							622	5	42	9							
05	10168	X	8427	-0-	-1741	-0-	715	1	7112	2	N	40	2	1			116
							556	5	44	9							

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	N	-0-	1	1			174
							111	5									
*01	930	N	840	-0-	-90	-0-	71	1	648	2	N	3	2	1			175
							118	5	3	9							
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	93	1	923	2	N	1	1	1			175
							146	5	1	9							
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	N	1	2	1			174
							33	5	1	9							
*04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	2	1	1			175
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	1			175

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

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

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

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	3675	-0-	-1843	-0-	333 1 341 5		2828 2 173 9		N	157	154	1	14	8	39
*01	5239	X	2584	-0-	-2655	-0-	206 1 342 5		1876 2 160 9		N	145	134	1	18	8	32
*02	4704	X	2528	-0-	-2176	-0-	188 1 294 5		1862 2 184 9		N	167	114	1	4	8	81
*03	5208	X	2297	-0-	-2911	-0-	177 1 182 5		1784 2 154 9		N	140	101	1	14	8	106
*04	6390	X	2344	-0-	-4046	-0-	181 1 254 5		1740 2 169 9		N	154	137	1	11	8	112
05	6603	X	3544	-0-	-3059	-0-	290 1 225 5		2884 2 145 9		N	132	3	1	14	8	227

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
*12	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	141 1 144 5		1196 2 4 9		N	4	4	1	1	8	17
*01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	280 1 465 5		2548 2 8 9		N	7	6	1	1	8	17
*02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	230 1 359 5		2271 2 48 9		N	44	3	1			58
*03	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	214 1 221 5		2162 2 8 9		N	7	8	1	1	8	56
*04	3000	X	1630	-0-	-1370	-0-	135 1 190 5		1299 2 6 9		N	5	3	1	1	8	57
05	3100	X	2031	-0-	-1069	-0-	173 1 134 5		1718 2 6 9		N	5	3	1	1	8	58

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	359 1 120 9		4645 3		Y	109	119	1			26
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	393 1 51 9		5195 3		Y	46	52	1			20
02	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	815 1 134 9		10585 3		Y	122	102	1			40
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	753 1 299 9		10144 3		Y	272	237	1			75
04	5400	X	11988	-0-	6588	-0-	914 1 235 9		10839 3		Y	214	215	1			74
*05	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	858 1 230 9		11371 3		Y	209	211	1			72

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

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

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
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

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									
04	5910	X	5866	-0-	-44	-0-	449	1	5327	3	Y	82	97	1			37
							90	9									
05	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	412	1	5462	3	Y	82	59	1			60
							90	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

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									
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	97	1	1149	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	83	1	1100	3	Y	21	23	1			7
							23	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	150	N	262	-0-	112	-0-	20	1	238	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	Y	1	1	1			1
							1	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
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									
04	24600	X	7840	-0-	-16760	-0-	590	1	6997	3	Y	230	265	1			105
							253	9									
05	25420	X	18927	-0-	-6493	-0-	1297	1	17204	3	Y	387	367	1			125
							426	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	14820	X	13549	-0-	-1271	-0-	1038	1	12301	3	Y	191	220	1			86
							210	9									
05	14601	X	13773	-0-	-828	-0-	952	1	12622	3	Y	181	134	1			133
							199	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7740	X	7691	-0-	-49	-0-	68	1	7528	3	Y	86	102	1			43
							95	9									
*05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	64	1	7949	3	Y	100	64	1			79
							110	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	4350	X	2784	-0-	-1566	-0-	211	1	2500	3	Y	66	106	1			16
							73	9									
05	4991	X	1483	-0-	-3508	-0-	102	1	1350	3	Y	28	12	1			32
							31	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

*12	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	829	1	7040	2	N	54	1	1			74
							849	5	59	9							
*01	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	987	1	8985	2	N	3	2	1			75
							1639	5	3	9							
*02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	602	1	5948	2	N	9	1	1			83
							940	5	10	9							
*03	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	1026	1	10354	2	N	53	3	1			133
							1058	5	58	9							
*04	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	1010	1	9727	2	N	63	177	1			19
							1421	5	69	9							
*05	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	1139	1	11325	2	N	76	1	1			94
							885	5	84	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) 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	1488	N	1269	-0-		-219	-0-	120	1	1020	2	N	5	4	1	1	8	17
								123	5	6	9							
*01	1364	N	1291	-0-		-73	-0-	109	1	994	2	N	6	5	1	1	8	17
								181	5	7	9							
*02	1260	N	1065	-0-		-195	-0-	85	1	844	2	N	3	2	1			18
								133	5	3	9							
*03	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	96	1	966	2	N	6	7	1	1	8	16
								99	5	7	9							
*04	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	126	1	1213	2	N	94	82	1	1	8	27
								177	5	103	9							
05	1488	N	1316	-0-		-172	-0-	112	1	1111	2	N	5	2	1	1	8	29
								87	5	6	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

*12	1054	N	889	-0-		-165	-0-	76	1	648	2	N	79	60	1	8	8	63
								78	5	87	9							
*01	1147	N	725	-0-		-422	-0-	61	1	553	2	N	9	10	8			62
								101	5	10	9							
*02	952	N	951	-0-		-1	-0-	61	1	600	2	N	177	118	1	2	8	119
								95	5	195	9							
*03	848	N	848	-0-		-0-	-0-	69	1	695	2	N	12	96	1	8	8	27
								71	5	13	9							
*04	900	N	770	-0-		-130	-0-	55	1	534	2	N	94	94	1	6	8	21
								78	5	103	9							
05	1271	N	1130	-0-		-141	-0-	95	1	950	2	N	10	8	8			23
								74	5	11	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	13826	X	11789	-0-	-2037	-0-	830 221	1 9	10738	3	Y	201	54	1			157
01	13609	X	9628	-0-	-3981	-0-	623 770	1 9	8235	3	Y	700	719	1			138
02	12292	X	4589	-0-	-7703	-0-	313 213	1 9	4063	3	Y	194	304	1			28
03	11780	X	11460	-0-	-320	-0-	790 25	1 9	10645	3	Y	23	28	1			23
04	11400	X	11032	-0-	-368	-0-	844 185	1 9	10003	3	Y	168	137	1			54
05	11780	X	10991	-0-	-789	-0-	761 144	1 9	10086	3	Y	131	142	1			43

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3660	X	21929	-0-	18269	-0-	1677	1	19880	3	Y	338	327	1			113
							372	9									
*05	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	1454	1	19274	3	Y	289	308	1			94
							318	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720		1013	-0-	-2707	52819	97	1	866	2	N	3	4	1			25
							47	5	3	9							
*01	3720		1328	-0-	-2392	50427	120	1	1154	2	N	7	8	1			24
							46	5	8	9							
*02	3360		1159	-0-	-2201	48226	109	1	949	2	N	7	7	1			24
							93	5	8	9							
*03	3720		1191	-0-	-2529	45697	101	1	1054	2	N	7	7	1			24
							28	5	8	9							
*04	3000	N	1162	-0-	-1838	43859	84	1	1068	2	N	7	7	1			24
							2	5	8	9							
*05	3100	N	1214	-0-	-1886	41973	91	1	1104	2	N	8	7	1			25
							10	5	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	19	1			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	19	1			25

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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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
*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
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	103	1	1304	2	N	-0-					8
							2	5									
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					8
							1	5									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	775	X	302	-0-	-473	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-
							14	5									
*01	682	X	382	-0-	-300	-0-	35	1	334	2	N	-0-					-0-
							13	5									
*02	392	X	387	-0-	-5	-0-	37	1	319	2	N	-0-					-0-
							31	5									
*03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	N	-0-					-0-
							9	5									
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
							1	5									
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	24	1	291	2	N	-0-					-0-
							3	5									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

*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									
*04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	181	1	2293	2	N	34					52
							4	5	37	9							
*05	3100	N	3353	-0-	253	253	252	1	3070	2	N	3					55
							28	5	3	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

*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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*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	2	8	3
*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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	8	5	1	2	8	5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	11	5	1	5	8	6

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	18					49
							20	9									
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	26	32	1			43
							29	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	13	32	1			24
							14	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	26	30	1			20
							29	9									
04	DLQ G-10		171	-0-	171	171	9	1	143	3	Y	17					37
							19	9									
05	DLQ G-10		504	-0-	504	675	29	1	447	3	Y	25					62
							28	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	18					49
							20	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	26	32	1			43
							29	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	634	3	Y	13	32	1			24
							14	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	869	3	Y	26	30	1			20
							29	9									
04	DLQ G-10		830	-0-	830	830	49	1	762	3	Y	17					37
							19	9									
05	DLQ G-10		847	-0-	847	1677	49	1	770	3	Y	25					62
							28	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 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
*12	11439	X	8809	-0-	-2630	-0-	834 1 854 5	7081 2 40 9			N	36	1 1				109
*01	10850	X	8478	-0-	-2372	-0-	717 1 1191 5	6530 2 40 9			N	36	1 1				144
*02	9324	X	7682	-0-	-1642	-0-	613 1 958 5	6065 2 46 9			N	42					186
*03	10261	X	8168	-0-	-2093	-0-	671 1 692 5	6769 2 36 9			N	33	190 1				29
*04	10950	X	8358	-0-	-2592	-0-	692 1 974 5	6662 2 30 9			N	27					56
05	11315	X	5991	-0-	-5324	-0-	511 1 397 5	5083 2			N	-0-					56

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
*12	7781	X	6062	-0-	-1719	-0-	574 1 588 5	4878 2 22 9			N	20	3 1		1 8		66
*01	7409	X	6206	-0-	-1203	-0-	520 1 864 5	4736 2 86 9			N	78	5 1		2 8		137
*02	6496	X	5588	-0-	-908	-0-	446 1 696 5	4407 2 39 9			N	35	21 1				151
*03	7192	X	5634	-0-	-1558	-0-	462 1 476 5	4661 2 35 9			N	32	33 1		1 8		149
*04	7680	X	5238	-0-	-2442	-0-	433 1 609 5	4168 2 28 9			N	25	109 1		1 8		64
05	7936	X	5774	-0-	-2162	-0-	489 1 381 5	4869 2 35 9			N	32	2 1		1 8		93

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	136	1	1155	2	N	44	167	1			62
							139	5	48	9							
*01	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	117	1	1066	2	N	3	2	1			63
							194	5	3	9							
*02	1624	N	1557	-0-	-67	-0-	125	1	1236	2	N	1	1	1			63
							195	5	1	9							
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	121	1	1222	2	N	2	3	1			62
							125	5	2	9							
*04	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	117	1	1126	2	N	2	1	1			63
							165	5	2	9							
05	2201	N	1434	-0-	-767	-0-	122	1	1216	2	N	1	1	1			63
							95	5	1	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

*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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	10	1	22	8	21
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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									
*04	150	N	44	-0-	-106	-0-	1	1	7	2	N	33	15	1	17	8	103
							36	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	43	15	1	22	8	109

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	123	1	1097	2	N	4	2	1	1	8	29
							59	5	4	9							
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	114	1	1100	2	N	24	4	1	1	8	48
							44	5	26	9							
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	104	1	902	2	N	3	3	1			48
							89	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							
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	986	2	N	4	3	1	1	8	48
							2	5	4	9							
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	N	4	3	1	1	8	48
							4	5	4	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

*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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	98	1	871	2	N	30	4	1	12	8	20
							47	5	33	9							
*01	1333	N	723	-0-	-610	-0-	64	1	613	2	N	19	7	1	15	8	17
							25	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
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	26	6	1	16	8	32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	6	1	33	8	39

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

*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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1	1	8	18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	12	1	3	8	19

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	20	1	30	8	45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	20	1	64	8	60

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*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
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	3	1	1	1	8	2
05	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	4	1	1	2	8	3

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
*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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	2	8	6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	3	8	8

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
*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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13

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
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									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	17					37
							19	9									
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	55	3	Y	25					62
							28	9									

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	248	N	91	-0-	-157	-0-	2	1	19	2	N	63	23	1	19	8	81
							1	5	69	9							
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	N	60	44	1	25	8	72
							15	5	66	9							
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	112	34	1	58	8	92
							17	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							
*04	480	N	259	-0-	-221	-0-	12	1	153	2	N	85	35	1	27	8	113
							94	9									
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	193	2	N	105	35	1	56	8	127
							2	5	116	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	30					30
*01	434	N	155	-0-	-279	-0-	14 5	1 5	136	2	N	-0-					30
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					30
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					30
05	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

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

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

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

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

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

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			10

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	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

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

*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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	6	1	6	8	10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	6	1	13	8	13

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	102	1	909	2	N	225	191	1	11	8	28
							49	5	248	9							
*01	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	98	1	943	2	N	64	4	1	15	8	73
							38	5	70	9							
*02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	95	1	823	2	N	79	3	1	34	8	115
							81	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							
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	N	41	3	1	16	8	171
							2	5	45	9							
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1044	2	N	67	68	1	33	8	137
							9	5	74	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	108	1	958	2	N	28	1	1			27
							51	5	31	9							
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	97	1	934	2	N	4	1	1			30
							38	5	4	9							
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	85	1	741	2	N	8	1	1			37
							73	5	9	9							
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	86	1	901	2	N	14	1	1			50
							24	5	15	9							
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	76	1	963	2	N	16	1	1			65
							2	5	18	9							
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	927	2	N	1	1	1			65
							8	5	1	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	120	1	1069	2	N	102					102
							57	5	112	9							
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	112	1	1081	2	N	38					140
							43	5	42	9							
*02	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	104	1	901	2	N	47					187
							89	5	52	9							
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	N	24	182	1			29
							28	5	26	9							
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	92	1	1166	2	N	24					53
							2	5	26	9							
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	99	1	1201	2	N	39					92
							11	5	43	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
*12	6045	X	5190	-0-	-855	-0-	493	1	4395	2	N	60	5	1	1	8	158
							236	5	66	9							
*01	5797	X	5270	-0-	-527	-0-	467	1	4499	2	N	112	200	1	1	8	69
							181	5	123	9							
*02	5152	X	4652	-0-	-500	-0-	432	1	3751	2	N	92	7	1	2	8	152
							368	5	101	9							
*03	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	431	1	4489	2	N	51	7	1	1	8	195
							118	5	56	9							
*04	5520	X	5364	-0-	-156	-0-	384	1	4876	2	N	87	197	1	1	8	84
							8	5	96	9							
*05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	404	1	4916	2	N	70	109	1	2	8	43
							44	5	77	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
*12	837	N	473	-0-	-364	-0-	44	1	391	2	N	15	12	1	3	8	51
							21	5	17	9							
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	65	1	629	2	N	23	23	1	3	8	48
							25	5	25	9							
*02	280	N	232	-0-	-48	-0-	20	1	174	2	N	19	18	1	1	8	48
							17	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							
*04	720	N	313	-0-	-407	-0-	21	1	270	2	N	20	18	1	2	8	48
							22	9									
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	22	18	1	3	8	49
							2	5	24	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
*12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	91	1	808	2	N	2	2	1			28
							43	5	2	9							
*01	1395	N	926	-0-	-469	-0-	84	1	806	2	N	4	3	1	1	8	28
							32	5	4	9							
*02	952	N	778	-0-	-174	-0-	74	1	639	2	N	2	2	1			28
							63	5	2	9							
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	2	2	1			28
							21	5	2	9							
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	68	1	863	2	N	2	2	1			28
							1	5	2	9							
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	70	1	857	2	N	2	2	1			28
							8	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
*12	5983	X	5440	-0-	-543	-0-	515	1	4592	2	N	78	4	1	3	8	236
							247	5	86	9							
*01	5828	X	4908	-0-	-920	-0-	440	1	4242	2	N	50	200	1	4	8	82
							171	5	55	9							
*02	5264	X	4750	-0-	-514	-0-	447	1	3888	2	N	30	6	1	9	8	97
							382	5	33	9							
*03	5828	X	5373	-0-	-455	-0-	452	1	4712	2	N	78	6	1	7	8	162
							123	5	86	9							
*04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	405	1	5134	2	N	117	135	1	4	8	140
							8	5	129	9							
*05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	422	1	5137	2	N	123	102	1	9	8	152
							46	5	135	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	3	3	1			13
							7	5	3	9							
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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
*12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	262	1	2331	2	N	11	7	1	4	8	27
							125	5	12	9							
*01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	257	1	2472	2	N	16	13	1	5	8	25
							99	5	18	9							
*02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	243	1	2110	2	N	25	10	1	11	8	29
							207	5	28	9							
*03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	260	1	2710	2	N	17	10	1	8	8	28
							71	5	19	9							
*04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	227	1	2883	2	N	19	10	1	5	8	32
							5	5	21	9							
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	316	1	3849	2	N	22	10	1	10	8	34
							35	5	24	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

*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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	21	1	4	8	130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	21	1	8	8	133

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	6	2	1	3	8	5
							5	5	7	9							
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	6	4	1	3	8	4
							5	5	7	9							
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	14	3	1	8	8	7
							17	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							
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	8	3	1	4	8	7
							9	9									
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	1	1	14	2	N	13	3	1	8	8	9
							14	9									

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

*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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	2	8	36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	3	1	5	8	37

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

*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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	16	1	7	8	25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	16	1	15	8	29

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
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-					7
							5	5									
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					7
							5	5									
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					7
							1	5									
*04	150	N	35	-0-	-115	-0-	3	1	32	2	N	-0-					7
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					7

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

*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-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					27

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					12
							1	5									
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

*12	1705	N	1093	-0-	-612	-0-	105	1	936	2	N	2	2	1			13
							50	5	2	9							
*01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	107	1	1026	2	N	3	3	1			13
							41	5	3	9							
*02	1204	N	768	-0-	-436	-0-	73	1	632	2	N	1	2	1			12
							62	5	1	9							
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	859	2	N	2	2	1			12
							23	5	2	9							
*04	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	69	1	874	2	N	54	2	1			64
							1	5	59	9							
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	104	1	1261	2	N	6	2	1			68
							11	5	7	9							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

*12	3193	X	1787	-0-	-1406	-0-	171	1	1523	2	N	10	4	1			95
							82	5	11	9							
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	410	1	3948	2	N	42	8	1			129
							159	5	46	9							
*02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	417	1	3625	2	N	82	191	1			20
							356	5	90	9							
*03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	352	1	3671	2	N	38	6	1			52
							96	5	42	9							
*04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	362	1	4593	2	N	38	6	1			84
							7	5	42	9							
*05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	380	1	4628	2	N	52	97	1			39
							42	5	57	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

*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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

*12	8649	X	6655	-0-	-1994	-0-	632	1	5631	2	N	81	8	1	5	8	99
							303	5	89	9							
*01	8494	X	7012	-0-	-1482	-0-	625	1	6023	2	N	111	169	1	6	8	35
							242	5	122	9							
*02	7420	X	4336	-0-	-3084	-0-	410	1	3562	2	N	13	12	1	1	8	35
							350	5	14	9							
*03	8215	X	7753	-0-	-462	-0-	645	1	6728	2	N	185	124	1	5	8	91
							176	5	204	9							
*04	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	934	1	11848	2	N	128	73	1	4	8	142
							19	5	141	9							
*05	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	923	1	11235	2	N	176	201	1	5	8	112
							102	5	194	9							

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

*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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

*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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	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

*12	434	N	42	-0-	-392	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
							2	5									
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	1	1	1			-0-
							12	5	1	9							
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	359	2	N	-0-					-0-
							35	5									
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	15					15
							7	5	17	9							
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-					15
							1	5									
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	27	1	330	2	N	-0-					15
							3	5									

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
*12	4061	X	1272	-0-	-2789	-0-	115	1	1023	2	N	72	2	1			72
							55	5	79	9							
*01	4061	X	1649	-0-	-2412	-0-	147	1	1413	2	N	29	5	1			96
							57	5	32	9							
*02	3668	X	1139	-0-	-2529	-0-	108	1	935	2	N	4	4	1			96
							92	5	4	9							
*03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	4	4	1			96
*04	3930	X	259	-0-	-3671	-0-	19	1	236	2	N	4	4	1			96
							4	9									
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	5	4	1			97

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
*12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	124	31	1	13	8	110
*01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					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
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	63	46	1	10	8	117
							69	9									
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	N	68	46	1	13	8	126
							5	5	75	9							

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	149	1	1331	2	N	75	15	1	16	8	60
							72	5	83	9							
*01	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	164	1	1577	2	N	101	28	1	20	8	113
							63	5	111	9							
*02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	245	1	2128	2	N	84	22	1	46	8	129
							209	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							
*04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	216	1	2736	2	N	50	22	1	21	8	143
							4	5	55	9							
*05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	344	1	4187	2	N	129	22	1	45	8	205
							38	5	142	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
*12	4061	X	3335	-0-	-726	-0-	311	1	2767	2	N	98	2	1	1	8	109
							149	5	108	9							
*01	4433	X	2797	-0-	-1636	-0-	253	1	2442	2	N	4	4	1	1	8	108
							98	5	4	9							
*02	4004	X	330	-0-	-3674	-0-	29	1	255	2	N	19	3	1	2	8	122
							25	5	21	9							
*03	4433	X	2306	-0-	-2127	-0-	194	1	2024	2	N	32	4	1	2	8	148
							53	5	35	9							
*04	4290	X	3467	-0-	-823	-0-	250	1	3172	2	N	36	4	1	1	8	179
							5	5	40	9							
05	3410	X	2443	-0-	-967	-0-	182	1	2213	2	N	25	174	1	2	8	28
							20	5	28	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	341	N	105	-0-	-236	-0-	8 4	1 5	73 20	2 9	N	18	16	1	2	8	14
*01	217	N	86	-0-	-131	-0-	5 2	1 5	46 33	2 9	N	30	31	1	3	8	10
*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
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	26	24	1	2	8	126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	24	1	2	8	128

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
*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	-0-	-0-	-1428	-0-					N	54	54	1			136
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	55	1	1	8	136
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3 66	1 9	39	2	N	60	54	1	1	8	141
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	97	54	1	1	8	183

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
*12	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	216 104	1 5	1926 6	2 9	N	5	193	1			47
*01	2666	X	2322	-0-	-344	-0-	204 79	1 5	1962 77	2 9	N	70	6	1			111
*02	2296	X	1814	-0-	-482	-0-	164 140	1 5	1423 87	2 9	N	79	5	1			185
*03	2511	X	889	-0-	-1622	-0-	74 20	1 5	770 25	2 9	N	23	5	1			203
*04	2430	X	498	-0-	-1932	-0-	35 1	1 5	444 18	2 9	N	16	178	1			41
05	2325	X	499	-0-	-1826	-0-	36 4	1 5	439 20	2 9	N	18	5	1			54

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
12	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	208 20	1 9	3031	3	Y	18					49
01	3596	X	2484	-0-	-1112	-0-	182 29	1 9	2273	3	Y	26	32	1			43
02	3248	X	2896	-0-	-352	-0-	187 14	1 9	2695	3	Y	13	32	1			24
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	203 29	1 9	3184	3	Y	26	30	1			20
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	199 19	1 9	3127	3	Y	17					37
*05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200 28	1 9	3130	3	Y	25					62

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
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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	16					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					62

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
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									
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	245	1	3837	3	Y	17					37
							19	9									
*05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	254	1	3982	3	Y	25					62
							28	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
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
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	79	1	1238	3	N	-0-					201
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	3	N	2					203
							2	9									

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
*08	5828	X	3672	-0-	-2156	-0-	73	1	3599	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	5100	X	3668	-0-	-1432	-0-	67	1	3601	2	Y	-0-					-0-
*10	4185	X	3219	-0-	-966	-0-	61	1	3158	2	Y	-0-					-0-
*11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	105	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	5096	X	4721	-0-	-375	-0-	87	1	4634	2	Y	-0-					-0-
*03	5642	X	4166	-0-	-1476	-0-	65	1	4101	2	Y	-0-					-0-
*04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	63	1	3911	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	4322	-0-	-1878	-0-	59	1	4263	2	Y	-0-					-0-

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
*12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	224	1	1899	2	N	35	1	1	3	8	106
							229	5	39	9							
*01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	215	1	1954	2	N	23	2	1	3	8	124
							356	5	25	9							
*02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	187	1	1845	2	N	54	1	1	1	8	176
							292	5	59	9							
*03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	209	1	2108	2	N	17	3	1	3	8	187
							215	5	19	9							
*04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	198	1	1909	2	N	19	172	1	2	8	32
							279	5	21	9							
*05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	224	1	2227	2	N	75	1	1	3	8	103
							174	5	83	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	1922	N	1342	-0-	-580	-0-	126	1	1069	2	N	16	4	1	10	8	195
							129	5	18	9							
*01	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	177	1	1616	2	N	40	184	1	12	8	39
							295	5	44	9							
*02	1932	N	1709	-0-	-223	-0-	136	1	1349	2	N	10	2	1	3	8	44
							213	5	11	9							
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	152	1	1534	2	N	52	9	1	10	8	77
							157	5	57	9							
*04	2400	N	1767	-0-	-633	-0-	144	1	1384	2	N	34	2	1	7	8	102
							202	5	37	9							
05	2418	N	2064	-0-	-354	-0-	172	1	1707	2	N	47	2	1	10	8	137
							133	5	52	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

*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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	N	21	169	1	11	8	20
							50	5	23	9							
*01	558	N	440	-0-	-118	-0-	36	1	327	2	N	15	2	1	14	8	19
							60	5	17	9							
*02	728	N	473	-0-	-255	-0-	35	1	348	2	N	32	1	1	3	8	47
							55	5	35	9							
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	390	2	N	32	3	1	11	8	65
							40	5	35	9							
*04	540	N	482	-0-	-58	-0-	37	1	356	2	N	34	1	1	8	8	90
							52	5	37	9							
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	44	1	438	2	N	40	1	1	11	8	118
							34	5	44	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

*12	3596	X	1433	-0-	-2163	-0-	128	1	1086	2	N	80	190	1			138
							131	5	88	9							
*01	3286	X	900	-0-	-2386	-0-	70	1	639	2	N	67	177	1			28
							117	5	74	9							
*02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					28
*03	2914	X	564	-0-	-2350	-0-	46	1	464	2	N	6					34
							47	5	7	9							
*04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	12					46
05	3224	X	1014	-0-	-2210	-0-	85	1	846	2	N	15					61
							66	5	17	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					58
*01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					58
*02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					58
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	407	2	N	-0-					60
							59	5									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

*12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	N	2	1	1	1	8	21
							1	5	2	9							
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	3	1	1	2	8	21
							16	5	3	9							
*02	364	N	124	-0-	-240	-0-	10	1	98	2	N	-0-					21
							16	5									
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	3	1	1	1	8	22
							15	5	3	9							
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	2	1	8			23
							20	5	2	9							
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	10	1	102	2	N	1	1	8			23
							8	5	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

*12	5146	X	4728	-0-	-418	-0-	444	1	3775	2	N	49	4	1	2	8	200
							455	5	54	9							
*01	4991	X	3453	-0-	-1538	-0-	289	1	2636	2	N	43	194	1	3	8	46
							481	5	47	9							
*02	4648	X	4422	-0-	-226	-0-	353	1	3489	2	N	26	2	1	1	8	69
							551	5	29	9							
*03	5146	X	4413	-0-	-733	-0-	363	1	3661	2	N	14	9	1	2	8	72
							374	5	15	9							
*04	4980	X	4215	-0-	-765	-0-	346	1	3332	2	N	45	2	1	2	8	113
							487	5	50	9							
05	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	387	1	3847	2	N	5	2	1	2	8	114
							301	5	6	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					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									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-		318	2	34	5	N	7					139
								8	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	3	1	9	8	6
*01	14B2 EXT		155	-0-	155	155		12	1	107	2	N	15	4	1	11	8	6
								19	5	17	9							
*02	T. A.		284	-0-	284	439		11	1	110	2	N	133	1	1	2	8	136
								17	5	146	9							
*03	569	X	130	-0-	-439	-0-		9	1	89	2	N	21	5	1	9	8	143
								9	5	23	9							
*04	82	X	82	-0-	-0-	-0-		6	1	53	2	N	14	1	1	7	8	149
								8	5	15	9							
05	372	X	89	-0-	-283	-0-		6	1	63	2	N	14	1	1	9	8	153
								5	5	15	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	1			4
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-		8	1	71	2	N	2	2	1			4
								13	5	2	9							
*02	6	N	3	-0-	-3	-0-		2	2	1	9	N	1	1	1			4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	1			4
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	1	1	1			4
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	1	1	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
*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	-0-	-0-	-84	-0-					N	2	1	1			3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	5	1			11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	1			17
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	1			17

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
*12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2	1	1	1	8	81
*01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	3	2	1	1	8	81
*02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	2	1	1			82
*03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	2	2	1	1	8	81
*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	4	1	1	1	8	83
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2	1	1	1	8	83

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
*12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	433	1	3677	2	Y	2	2	1	1	8	9
							443	5	2	9							
*01	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	301	1	2744	2	Y	33	3	1	1	8	38
							500	5	36	9							
*02	3836	X	3644	-0-	-192	-0-	283	1	2797	2	Y	111	131	1			18
							442	5	122	9							
*03	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	304	1	3062	2	Y	162	126	1	1	8	53
							313	5	178	9							
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	264	1	2540	2	Y	104	1	1			156
							371	5	114	9							
05	5859	X	3627	-0-	-2232	-0-	299	1	2974	2	Y	111	136	1	1	8	130
							232	5	122	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	1147	N	688	-0-	-459	-0-	65	1	555	2	Y	1	1	1			4
							67	5	1	9							
*01	868	N	826	-0-	-42	-0-	69	1	628	2	Y	13	1	1			16
							115	5	14	9							
*02	924	N	647	-0-	-277	-0-	48	1	472	2	Y	47	56	1			7
							75	5	52	9							
*03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	Y	70	54	1			23
							34	5	77	9							
*04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	Y	44					67
							35	5	48	9							
05	1054	X	584	-0-	-470	-0-	45	1	452	2	Y	47	58	1			56
							35	5	52	9							

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

*06	14880	X	14100	-0-	-780	-0-	12162	2	1468	5	Y	427	468	1			147
							470	9									
*07	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	12156	2	1552	5	Y	495	330	1			312
							545	9									
*08	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	9438	2	1374	5	Y	129	394	1			47
							142	9									
*09	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	12792	2	1588	5	Y	281	266	1			62
							309	9									
*10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	12702	2	1745	5	Y	315	298	1			79
							347	9									
11	14100	X	13382	-0-	-718	-0-	11526	2	1637	5	Y	199	264	1			14
							219	9									
12	15190	X	14195	-0-	-995	-0-	12086	2	1919	5	Y	173	174	1			13
							190	9									
01	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	21549	2	2405	5	Y	231	175	1			69
							254	9									
02	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	20970	2	2556	5	Y	192	178	1			83
							211	9									
03	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	18560	2	1889	5	Y	199	183	1			99
							219	9									
*04	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	16484	2	1638	5	Y	9	106	1			2
							10	9									
*05	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	14898	2	1608	5	Y	-0-	2	1			-0-

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
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-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	12	1	162	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
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-
04	10	N	68	-0-	58	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		499	-0-	499	499	47	1	412	2	N	-0-					-0-
							40	5									
*03	T. A.		175	-0-	175	674	15	1	156	2	N	-0-					-0-
							4	5									
*04	807	X	133	-0-	-674	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
*05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
							1	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
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
							10	5									
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
							6	5									
*02	420	N	221	-0-	-199	-0-	21	1	182	2	N	-0-					-0-
							18	5									
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
							3	5									
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
							2	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
*12	341	N	276	-0-	-65	-0-	24	1	218	2	N	20					20
							12	5	22	9							
*01	620	N	284	-0-	-336	-0-	26	1	247	2	N	1	1	8			20
							10	5	1	9							
*02	504	N	285	-0-	-219	-0-	27	1	235	2	N	-0-					20
							23	5									
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-					20
							6	5									
*04	270	N	233	-0-	-37	-0-	17	1	216	2	N	-0-					20
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	16	1	197	2	N	-0-					20
							2	5									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	525	2	Y	44	47	1	1	8	19
							28	5	48	9							
*01	651	N	588	-0-	-63	-0-	53	1	511	2	Y	3	1	1	2	8	19
							21	5	3	9							
*02	588	N	515	-0-	-73	-0-	47	1	408	2	Y	18	1	1			36
							40	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							
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	18	57	1	1	8	19
							1	5	20	9							
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	580	2	Y	2	1	1	1	8	19
							5	5	2	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*12	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	265	1	2361	2	N	3	3	1			31
							127	5	3	9							
*01	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	240	1	2316	2	N	27	6	1			52
							93	5	30	9							
*02	2576	X	2453	-0-	-123	-0-	232	1	2017	2	N	5	5	1			52
							198	5	6	9							
*03	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	234	1	2434	2	N	5	5	1			52
							64	5	6	9							
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	205	1	2608	2	N	5	5	1			52
							4	5	6	9							
*05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	218	1	2653	2	N	59	92	1			19
							24	5	65	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

*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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	186	N	87	-0-		-99	-0-	8	1	74	2	N	1	1	1			1
								4	5	1	9							
*01	155	N	112	-0-		-43	-0-	10	1	96	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	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1
*04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	2	2	1			1
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

*12	1302	N	1116	-0-		-186	-0-	104	1	927	2	N	32	66	1	1	8	69
								50	5	35	9							
*01	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	121	1	1170	2	N	36	59	1	1	8	45
								47	5	40	9							
*02	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	220	1	1912	2	N	18	3	1			60
								188	5	20	9							
*03	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	175	1	1824	2	N	65	105	1	1	8	19
								48	5	72	9							
*04	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	129	1	1633	2	N	4	3	1	1	8	19
								3	5	4	9							
*05	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	156	1	1893	2	N	5	3	1	1	8	20
								17	5	6	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

*12	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	132	1	1174	2	N	20	132	1			21
								63	5	22	9							
*01	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	121	1	1165	2	N	6	7	1			20
								47	5	7	9							
*02	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	187	1	1627	2	N	17	5	1			32
								160	5	19	9							
*03	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	162	1	1690	2	N	5	5	1			32
								44	5	6	9							
*04	1290	N	892	-0-		-398	-0-	65	1	820	2	N	5	5	1			32
								1	5	6	9							
05	2232	N	1783	-0-		-449	-0-	127	1	1541	2	N	92	105	1			19
								14	5	101	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	736	N	736	-0-		-0-	-0-	70	1	623	2	N	9	2	1			40
								33	5	10	9							
*01	676	N	676	-0-		-0-	-0-	60	1	576	2	N	15	3	1	1	8	51
								23	5	17	9							
*02	672	N	654	-0-		-18	-0-	62	1	537	2	N	2	2	1			51
								53	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							
*04	708	N	708	-0-		-0-	-0-	51	1	653	2	N	3	3	1			51
								1	5	3	9							
*05	763	N	763	-0-		-0-	-0-	53	1	640	2	N	58	88	1	1	8	20
								6	5	64	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 #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

*09	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*10	2759	N	1810	-0-	-949	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*11	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	2033	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	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	509	-0-	-1471	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	161	-0-	-2598	-0-	161	2			N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

*09	10961	X	6927	-0-	-4034	-0-	6876	2	51	9	N	46	193	1			45
*10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5649	2	155	9	N	141	31	1			155
*11	3000	X	1395	-0-	-1605	-0-	1391	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	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4153	2	4	9	N	4					188
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3970	2	14	9	N	13					201
04	3000	X	960	-0-	-2040	-0-	946	2	14	9	N	13					214
05	3100	X	652	-0-	-2448	-0-	631	2	21	9	N	19					233

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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	1517	-0-	-2234	-0-	29	1	1473	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	1152	-0-	-360	-0-	20	1	1068	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									
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	10	1	639	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
05	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	18	1	1330	2	Y	56	56	0			1
							62	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2663	2	26	9	N	24					62
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2280	2	78	9	N	71	31	1			102
*11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2304	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	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2704	2	36	9	N	33					215
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2886	2	37	9	N	34	221	1			28
04	2220	N	800	-0-	-1420	-0-	781	2	19	9	N	17					45
05	2356	N	455	-0-	-1901	-0-	431	2	24	9	N	22					67

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0	N	255	-0-	255	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	38	1	1866	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
*09	2010	X	860	-0-	-1150	-0-	14	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
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
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	201	1	1788	2	N	131	3	1			181
							96	5	144	9							
*01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	150	1	1445	2	N	12	168	1			25
							58	5	13	9							
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1326	2	N	17	5	1			37
							130	5	19	9							
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	171	1	1781	2	N	20	5	1			52
							47	5	22	9							
*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	150	1	1897	2	N	48	5	1			95
							3	5	53	9							
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	151	1	1839	2	N	22	99	1			18
							17	5	24	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
*09	2460	X	1492	-0-	-968	-0-	1317	2	175	9	N	159					-0-
*10	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3458	-0-	458	750	3458	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5124	-0-	2024	2774	4854	2	270	9	N	245	190	1			55
*01	8302	X	5528	-0-	-2774	-0-	5469	2	59	9	N	54					109
*02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5028	2	48	9	N	44					153
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6165	2	59	9	N	54	3	1			204
04	2460	X	1549	-0-	-911	-0-	1504	2	45	9	N	41	180	1			65
05	2542	X	866	-0-	-1676	-0-	807	2	59	9	N	54					119

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	1	8	3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1	1	8	4

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 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
*12	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	243	1	2167	2	N	36	4	1	1	8	69
							116	5	40	9							
*01	2728	X	2368	-0-	-360	-0-	214	1	2063	2	N	7	7	1	1	8	68
							83	5	8	9							
*02	2464	X	2084	-0-	-380	-0-	197	1	1713	2	N	5	5	1			68
							168	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							
*04	3000	N	5856	-0-	2856	2856	426	1	5408	2	N	12	5	1	1	8	73
							9	5	13	9							
*05	3100	N	4590	-0-	1490	4346	340	1	4133	2	N	73	103	1	1	8	42
							37	5	80	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3004	2	21	9	N	19					39
*10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2665	2	20	9	N	18					57
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1878	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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3303	2	29	9	N	26					153
03	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2796	2	15	9	N	14	18	1			149
04	2880	X	855	-0-	-2025	-0-	837	2	18	9	N	16					165
05	3100	X	496	-0-	-2604	-0-	475	2	21	9	N	19					184

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

*08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	78	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	3440	-0-	-2605	-0-	65	1	3335	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	5050	-0-	-970	-0-	90	1	4789	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									
*04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	76	1	4701	2	Y	139	140	0			3
							153	9									
05	6603	X	4867	-0-	-1736	-0-	64	1	4637	2	Y	151	151	0			3
							166	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

*12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	131	1	1169	2	N	70	2	1	1	8	119
							63	5	77	9							
*01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	125	1	1202	2	N	32	112	1	1	8	38
							48	5	35	9							
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	136	1	1180	2	N	3	3	1			38
							116	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							
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	117	1	1489	2	N	4	3	1	1	8	38
							2	5	4	9							
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	109	1	1328	2	N	77	96	1	1	8	18
							12	5	85	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	206	1	1832	2	N	123	89	1	2	8	58
							98	5	135	9							
*01	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	141	1	1362	2	N	6	4	1	3	8	57
							55	5	7	9							
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	203	1	1766	2	N	5	3	1	1	8	58
							173	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							
*04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	164	1	2084	2	N	5	3	1	2	8	57
							3	5	6	9							
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	192	1	2333	2	N	6	3	1	2	8	58
							21	5	7	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	329	2	N	12	10	1	2	8	9
							18	5	13	9							
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	N	17	18	1	2	8	6
							14	5	19	9							
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	N	14	14	1			6
							26	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							
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	15	14	1	1	8	6
							17	9									
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	17	14	1	2	8	7
							5	5	19	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

*12	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	478	1	4259	2	Y	46	50	1	1	8	21
							229	5	51	9							
*01	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	453	1	4362	2	Y	8	7	1	2	8	20
							175	5	9	9							
*02	4844	X	4475	-0-	-369	-0-	422	1	3667	2	Y	24	6	1			38
							360	5	26	9							
*03	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	424	1	4415	2	Y	30	6	1	1	8	61
							116	5	33	9							
*04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	383	1	4862	2	Y	22	62	1	1	8	20
							8	5	24	9							
*05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	406	1	4943	2	Y	8	6	1	1	8	21
							45	5	9	9							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

*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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

*12	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	113	1	1010	2	N	15	15	1	1	8	70
							54	5	17	9							
*01	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	152	1	1461	2	N	27	56	1	1	8	40
							59	5	30	9							
*02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	518	1	4501	2	N	35	22	1			53
							442	5	39	9							
*03	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	980	1	10217	2	N	52	22	1	1	8	82
							268	5	57	9							
*04	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	949	1	12041	2	N	82	22	1			142
							20	5	90	9							
*05	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	1067	1	12985	2	N	51	127	1	1	8	65
							117	5	56	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	1861	1	16582	2	N	64	62	1			54
							891	5	70	9							
*01	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	1614	1	15552	2	N	137	171	1			20
							626	5	151	9							
*02	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	1593	1	13844	2	N	100					120
							1359	5	110	9							
*03	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	1566	1	16328	2	N	89	188	1			21
							428	5	98	9							
*04	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	1380	1	17512	2	N	41					62
							28	5	45	9							
*05	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	1449	1	17625	2	N	130					192
							159	5	143	9							

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
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	317	2	N	5	4	1	1	8	4
							17	5	6	9							
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	9	8	1	2	8	3
							12	5	10	9							
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	N	6	6	1			3
							27	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							
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	7	6	1	1	8	3
							1	5	8	9							
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	7	6	1	1	8	3
							3	5	8	9							

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	497	2	N	34	1	1			34
							27	5	37	9							
*01	527	N	388	-0-	-139	-0-	35	1	337	2	N	2	2	1			34
							14	5	2	9							
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	451	2	N	2	2	1			34
							44	5	2	9							
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	386	2	N	2	2	1			34
							10	5	2	9							
*04	390	N	161	-0-	-229	-0-	12	1	147	2	N	2	2	1			34
							2	9									
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	N	2	2	1			34
							7	5	2	9							

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

*12	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	57	2	N	29	30	1	1	8	64
							3	5	32	9							
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	51	57	1	1	8	57
							7	5	56	9							
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	44	45	1			56
							10	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							
*04	240	N	220	-0-	-20	-0-	12	1	155	2	N	48	45	1	1	8	58
							53	9									
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	48	45	1	1	8	60
							2	5	53	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

*12	496	N	450	-0-	-46	-0-	41	1	365	2	N	22	40	1			42
							20	5	24	9							
*01	651	N	493	-0-	-158	-0-	45	1	431	2	N	-0-					42
							17	5									
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	N	-0-					42
							47	5									
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	519	2	N	-0-					42
							14	5									
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	-0-					42
							1	5									
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	595	2	N	38					80
							5	5	42	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

*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-
*04 14B2 EXT			515	-0-	515	515	37	1	476	2	N	1	1	1			-0-
							1	5	1	9							
05 14B2 EXT			126	-0-	126	641	9	1	115	2	N	1	1	1			-0-
							1	5	1	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

*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
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	4	3	1	1	8	2
							4	9									
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	N	4	3	1	1	8	2

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*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-
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	N	-0-					-0-
							1	5									
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
							1	5									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12272 - 13418

*12	4247	X	3488	-0-	-759	-0-	329	1	2928	2	N	67	152	1	9	8	59
							157	5	74	9							
*01	4247	X	2995	-0-	-1252	-0-	266	1	2561	2	N	59	6	1	11	8	101
							103	5	65	9							
*02	3836	X	2329	-0-	-1507	-0-	220	1	1914	2	N	6	4	1	2	8	101
							188	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							
*04	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	206	1	2618	2	N	12	5	1	7	8	73
							4	5	13	9							
05	3503	X	2998	-0-	-505	-0-	220	1	2680	2	N	67	92	1	9	8	39
							24	5	74	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF. 11445 - 13510

*12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	258	1	2299	2	N	-0-					-0-
							124	5									
*01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	244	1	2353	2	N	-0-					-0-
							95	5									
*02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	241	1	2091	2	N	-0-					-0-
							205	5									
*03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	232	1	2416	2	N	-0-					-0-
							63	5									
*04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	216	1	2735	2	N	-0-					-0-
							4	5									
*05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	232	1	2825	2	N	-0-					-0-
							26	5									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 12075 - 14430

*12	1426	N	693	-0-	-733	-0-	64	1	567	2	N	29	2	1	1	8	50
							30	5	32	9							
*01	744	N	689	-0-	-55	-0-	62	1	597	2	N	5	4	1	1	8	50
							24	5	6	9							
*02	840	N	703	-0-	-137	-0-	66	1	577	2	N	3	3	1			50
							57	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							
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74	1	943	2	N	4	3	1	1	8	50
							2	5	4	9							
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	81	1	986	2	N	4	3	1	1	8	50
							9	5	4	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
*01	106	X	106	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					10
							4	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									
*04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					10
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	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

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	2	N	9	8	1	1	8	29
							66	5	10	9							
*01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	128	1	1231	2	N	15	16	1	1	8	27
							50	5	17	9							
*02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	121	1	1055	2	N	12	12	1			27
							104	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							
*04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	98	1	1247	2	N	14	12	1	1	8	27
							2	5	15	9							
05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	104	1	1265	2	N	14	12	1	1	8	28
							11	5	15	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
							12	5									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

*12	3038 X	2724	-0-	-314	-0-	261	1	2329	2	N	8					38
						125	5	9	9							
*01	3038 X	2521	-0-	-517	-0-	227	1	2184	2	N	20					58
						88	5	22	9							
*02	2632 X	2252	-0-	-380	-0-	212	1	1846	2	N	12					70
						181	5	13	9							
*03	2914 X	2531	-0-	-383	-0-	215	1	2244	2	N	12					82
						59	5	13	9							
*04	2820 X	2738	-0-	-82	-0-	200	1	2534	2	N	-0-					82
						4	5									
*05	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	212	1	2576	2	N	-0-					82
						23	5									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	328	1	2924	2	N	146	2	1	3	8	143
						157	5	161	9							
*01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	312	1	3008	2	N	15	4	1	3	8	151
						121	5	17	9							
*02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	291	1	2530	2	N	13	3	1	8	8	153
						248	5	14	9							
*03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	290	1	3024	2	N	11	3	1	6	8	155
						79	5	12	9							
*04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	260	1	3304	2	N	8	3	1	4	8	156
						5	5	9	9							
*05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	278	1	3379	2	N	17	131	1	8	8	34
						31	5	19	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

*12	2821	X	1490	-0-	-1331	-0-	119	1	1059	2	N	232	210	1	7	8	269
							57	5	255	9							
*01	2821	X	1242	-0-	-1579	-0-	98	1	943	2	N	148	217	1	9	8	191
							38	5	163	9							
*02	2548	X	421	-0-	-2127	-0-	18	1	156	2	N	211	19	1	21	8	362
							15	5	232	9							
*03	2821	X	359	-0-	-2462	-0-	14	1	151	2	N	173	210	1	16	8	309
							4	5	190	9							
*04	2730	X	919	-0-	-1811	-0-	50	1	640	2	N	207	210	1	10	8	296
							1	5	228	9							
05	1581	X	1083	-0-	-498	-0-	56	1	682	2	N	308	210	1	20	8	374
							6	5	339	9							

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

*12	7006	X	6219	-0-	-787	-0-	572	1	5098	2	N	250	7	1	2	8	384
							274	5	275	9							
*01	6789	X	6148	-0-	-641	-0-	553	1	5327	2	N	49	208	1	3	8	222
							214	5	54	9							
*02	6132	X	5390	-0-	-742	-0-	503	1	4369	2	N	81	10	1	7	8	286
							429	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							
*04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	466	1	5910	2	N	156	132	1	3	8	347
							10	5	172	9							
05	6262	X	6190	-0-	-72	-0-	465	1	5653	2	N	19	10	1	7	8	349
							51	5	21	9							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

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

*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
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	4	3	1	1	8	71
							1	5	4	9							
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	7	3	1	3	8	72
							1	5	8	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	9734	X	8418	-0-	-1316	-0-	809	1	7210	2	N	11	7	1	4	8	87
							387	5	12	9							
*01	9362	X	8277	-0-	-1085	-0-	750	1	7220	2	N	15	12	1	5	8	85
							290	5	17	9							
*02	8288	X	7551	-0-	-737	-0-	710	1	6170	2	N	59	10	1	11	8	123
							606	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							
*04	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	647	1	8204	2	N	177	200	1	5	8	77
							13	5	195	9							
*05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	675	1	8210	2	N	76	44	1	11	8	98
							74	5	84	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	1			1

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

*12	3359	X	1405	-0-	-1954	-0-	127	1	1136	2	N	74	1	1	1	8	174
							61	5	81	9							
*01	2573	X	1345	-0-	-1228	-0-	118	1	1138	2	N	39	184	1	1	8	28
							46	5	43	9							
*02	2324	X	613	-0-	-1711	-0-	52	1	454	2	N	56	2	1	2	8	80
							45	5	62	9							
*03	2573	X	875	-0-	-1698	-0-	70	1	731	2	N	50	2	1	1	8	127
							19	5	55	9							
*04	2490	X	1531	-0-	-959	-0-	110	1	1394	2	N	23	129	1	1	8	20
							2	5	25	9							
05	1581	X	1469	-0-	-112	-0-	105	1	1279	2	N	66	2	1	2	8	82
							12	5	73	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	220	1	1958	2	N	26	1	1	3	8	44
							105	5	29	9							
*01	1984	X	1568	-0-	-416	-0-	141	1	1360	2	N	11	2	1	4	8	49
							55	5	12	9							
*02	1792	X	1551	-0-	-241	-0-	140	1	1219	2	N	65	2	1	9	8	103
							120	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							
*04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	111	1	1403	2	N	7	2	1	4	8	104
							2	5	8	9							
05	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	114	1	1389	2	N	12	2	1	8	8	106
							13	5	13	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

*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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	6	1	7	8	11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	6	1	15	8	15

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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

*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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	1	4	8	3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	1	6	8	5

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

*12	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	109	1	923	2	N	118	5	1	6	8	112
							111	5	130	9							
*01	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	94	1	856	2	N	62	7	1	8	8	159
							156	5	68	9							
*02	1232	N	1056	-0-	-176	-0-	81	1	803	2	N	41	174	1	2	8	24
							127	5	45	9							
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	94	1	952	2	N	28	9	1	6	8	37
							97	5	31	9							
*04	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	93	1	893	2	N	49	4	1	4	8	78
							130	5	54	9							
05	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	105	1	1048	2	N	46	3	1	6	8	115
							82	5	51	9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	700	1	5950	2	N	77	162	1	1	8	14
							717	5	85	9							
*01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	639	1	5821	2	N	139	6	1	2	8	145
							1061	5	153	9							
*02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	528	1	5218	2	N	40	166	1			19
							825	5	44	9							
*03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	571	1	5758	2	N	47	7	1	2	8	57
							589	5	52	9							
*04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	585	1	5632	2	N	56	3	1	1	8	109
							823	5	62	9							
*05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	660	1	6565	2	N	45	3	1	1	8	150
							513	5	50	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	300	1	2551	2	N	213	211	1	15	8	220
							308	5	234	9							
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	266	1	2421	2	N	188	217	1	19	8	172
							441	5	207	9							
*02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	269	1	2665	2	N	111	197	1	4	8	82
							421	5	122	9							
*03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	182	1	1837	2	N	135	32	1	15	8	170
							188	5	149	9							
*04	2040	X	1260	-0-	-780	-0-	96	1	928	2	N	91	197	1	11	8	53
							136	5	100	9							
*05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	173	1	1716	2	N	147	11	1	15	8	174
							134	5	162	9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	527	N	394	-0-	-133	-0-	37 38	1 5	319	2	N	-0-					27
*01	279	N	227	-0-	-52	-0-	19 32	1 5	176	2	N	-0-					27
*02	616	N	289	-0-	-327	-0-	23 36	1 5	230	2	N	-0-					27
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21 22	1 5	217	2	N	-0-					27
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36 51	1 5	349	2	N	-0-					27
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	27 21	1 5	270	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	85	1	590	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	79	1	579	2	N	-0-					-0-
05	744	N	605	-0-	-139	-0-	81	1	524	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	1008	1	6984	2	N	-0-					-0-
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	957	1	7016	2	N	-0-					-0-
*05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	1048	1	6800	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1295	-0-	-3262	-0-	163	1	1132	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	1111	-0-	-3299	-0-	133	1	978	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	1368	-0-	-3189	-0-	183	1	1185	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	914	X	914	-0-	-0-	-0-	115	1	799	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	108	1	795	2	N	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	125	1	814	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	340	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

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	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	DLQ G-10		2342	-0-	2342	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	1375	X	-0-	-0-	-1375	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 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
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-
04	1560	N	1585	-0-	25	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	411	1	3683	3	Y	-0-					-0-
*05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	419	1	3437	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
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-
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	293	1	2362	3	Y	-0-					-0-
*05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	308	1	2240	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
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-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	248	1	2219	3	Y	-0-					-0-
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	249	1	2043	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
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-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	206	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	195	1	1420	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
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-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	147	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	121	1	988	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
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-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	117	1	1286	3	N	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	125	1	1184	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
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-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	107	1	956	3	Y	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	57	1	463	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	3	Y	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	503	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
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-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	120	1	966	3	Y	-0-					-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	112	1	816	3	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	286	1	3142	3	N	-0-					-0-
*05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	279	1	2644	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

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	698	-0-	-201	-0-	39	1	504	2	N	-0-					-0-
							155	3									
04	960	N	492	-0-	-468	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
							109	3									
05	1023	N	432	-0-	-591	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-
							86	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	115	1	3496	2	N	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	110	1	3275	2	N	-0-					-0-
*05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	113	1	3335	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	129	1	1957	2	Y	1					18
							1	9									
03	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	113	1	1930	2	Y	-0-					18
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	Y	1					19
							1	9									
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	137	1	2095	2	Y	-0-	3	6			16

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	399	1	6062	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	262	1	4481	2	Y	-0-					-0-
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	437	1	6929	2	Y	1					1
							1	9									
*05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	438	1	6713	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3261	-0-	-707	-0-	180	1	3081	2	Y	-0-					2
04	3690	X	3526	-0-	-164	-0-	209	1	3316	2	Y	1					3
							1	9									
*05	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	219	1	3358	2	Y	-0-	3	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	677	-0-	-36	-0-	37	1	640	2	Y	-0-					3
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	1					4
							1	9									
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	-0-	2	6			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26	-0-	-142	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					4
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					4
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	1					5
							1	9									
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	2	6			3

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
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	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	222	1	3797	2	Y	-0-					2
04	4050	X	3858	-0-	-192	-0-	229	1	3628	2	Y	1					3
							1	9									
*05	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	239	1	3661	2	Y	-0-	3	6			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1187	2	Y	1					3
							1	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	78	1	1327	2	Y	-0-					3
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1034	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1085	N	938	-0-	-147	-0-	57	1	881	2	Y	-0-	3	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2935	-0-	-229	-0-	181	1	2753	2	Y	1					1
							1	9									
03	3503	X	2267	-0-	-1236	-0-	125	1	2142	2	Y	-0-					1
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	195	1	3102	2	Y	1					2
							1	9									
*05	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	194	1	2968	2	Y	-0-	2	6			-0-

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
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					3
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					3
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					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
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	1918	-0-	-630	-0-	118	1	1799	2	Y	1					2
							1	9									
03	2728	X	1938	-0-	-790	-0-	107	1	1831	2	Y	-0-					2
04	2460	X	2003	-0-	-457	-0-	119	1	1883	2	Y	1					3
							1	9									
*05	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	118	1	1813	2	Y	-0-	3	6			-0-

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
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	611	-0-	-71	-0-	42	1	569	2	Y	-0-					2
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	Y	-0-					2
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	683	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4142	-0-	-2410	-0-	256	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	3067	-0-	-4187	-0-	170	1	2897	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	3782	-0-	-1588	-0-	224	1	3557	2	Y	1					1
							1	9									
*05	5549	X	4071	-0-	-1478	-0-	249	1	3822	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					3
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					3
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	18	1	280	2	Y	1					4
							1	9									
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-	2	6			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1118	2	Y	1					2
							1	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-					2
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	71	1	1134	2	Y	1					3
							1	9									
*05	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	70	1	1074	2	Y	-0-	3	6			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

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	4645	X	4280	-0-	-365	-0-	291	1	3989	2	Y	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	285	1	3871	2	Y	-0-					-0-
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	258	1	3524	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1440	2	Y	-0-					2
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	85	1	1455	2	Y	-0-					2
04	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	103	1	1639	2	Y	1					3
							1	9									
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	2	Y	-0-	2	6			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	221	-0-	-87	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	74	1	1130	2	Y	-0-	1	6			-0-

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
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	4529	-0-	-2947	-0-	280	1	4248	2	Y	1					3
							1	9									
03	8277	X	4673	-0-	-3604	-0-	259	1	4414	2	Y	-0-					3
04	4740	X	4438	-0-	-302	-0-	263	1	4174	2	Y	1					4
							1	9									
*05	4898	X	3155	-0-	-1743	-0-	193	1	2962	2	Y	-0-	3	6			1

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
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	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	216	1	3273	2	Y	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	217	1	3702	2	Y	-0-					-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	229	1	3632	2	Y	1					1
							1	9									
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	245	1	3753	2	Y	-0-	1	6			-0-

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
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	1201	-0-	-115	-0-	74	1	1126	2	Y	1					1
							1	9									
03	1612	N	1078	-0-	-534	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-					1
*05	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	72	1	1103	2	Y	-0-	1	6			-0-

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
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	2235	-0-	-845	-0-	138	1	2096	2	Y	1					1
							1	9									
03	3317	X	2257	-0-	-1060	-0-	125	1	2132	2	Y	-0-					1
04	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	158	1	2512	2	Y	-0-					1
*05	2821	X	239	-0-	-2582	-0-	15	1	224	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 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
*06	750	N	420	-0-	-330	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*07	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*08	434	N	362	-0-	-72	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	346	-0-	-74	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	345	-0-	-151	-0-	20	1	322	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	222	-0-	-142	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	248	N	13	-0-	-235	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	-0-					1
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1631	2	Y	-0-					1
04	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	84	1	1333	2	Y	-0-					1
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

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	5503	-0-	-666	-0-	375	1	5128	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5247	-0-	-243	-0-	360	1	4887	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5225	-0-	-448	-0-	356	1	4869	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	72	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

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	1901	-0-	-255	-0-	117	1	1783	2	Y	1					1
							1	9									
03	2356	N	1844	-0-	-512	-0-	102	1	1742	2	Y	-0-					1
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	157	1	2484	2	Y	-0-					1
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	154	1	2359	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					2
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					2
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
*05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	2	6			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	355	-0-	-9	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	394	-0-	-9	-0-	24	1	369	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	210	-0-	-441	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	184	-0-	-68	-0-	11	1	172	2	Y	1					2
							1	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					2
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	1					3
							1	9									
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-	2	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	373	1	5665	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	3620	-0-	-2239	-0-	200	1	3420	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	1537	-0-	-4673	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*05	6417	X	2870	-0-	-3547	-0-	176	1	2693	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	1766	-0-	-311	-0-	171	1	1592	2	Y	3					3
							3	9									
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	236	1	2147	2	Y	-0-					3
05	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	241	1	2064	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	428	1	3974	2	Y	7					7
							8	9									
04	4140	X	4127	-0-	-13	-0-	408	1	3719	2	Y	-0-					7
05	4278	X	2558	-0-	-1720	-0-	267	1	2291	2	Y	-0-					7

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
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	2428	N	2396	-0-	-32	-0-	302	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	229	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1661	-0-	-13	-0-	222	1	1439	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	515	-0-	-185	-0-	32	1	482	2	Y	1					1
							1	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	Y	-0-					1
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	34	1	547	2	Y	-0-					1
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2787	-0-	-3	-0-	190	1	2597	2	Y	-0-					-0-
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	189	1	2572	2	Y	-0-					-0-
*05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	192	1	2625	2	Y	-0-					-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
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	1421	-0-	-231	-0-	88	1	1332	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	3123	-0-	23	23	173	1	2950	2	Y	-0-					1
04	2109	N	2086	-0-	-23	-0-	124	1	1962	2	Y	-0-					1
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	105	1	1612	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	32	2	1	29	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	569	2	Y	1					1
							1	9									
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	66	1	605	2	Y	-0-					1
05	589	N	282	-0-	-307	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					1

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
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	262	-0-	-234	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	58	1	425	2	N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	237	1	2205	2	Y	4					4
							4	9									
04	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	235	1	2136	2	Y	-0-					4
05	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	302	1	2591	2	Y	-0-					4

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
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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	109	1	1010	2	Y	2					2
							2	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	122	1	1110	2	Y	-0-					2
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	110	1	947	2	Y	-0-					2

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
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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	140	1	2128	2	Y	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	133	1	2268	2	Y	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	132	1	2092	2	Y	-0-					-0-
*05	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	128	1	1969	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	997	-0-	-67	-0-	62	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	66	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1084	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	714	-0-	-30	-0-	49	1	665	2	Y	-0-					2
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					2
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	44	1	605	2	Y	-0-					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
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	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	368	1	4270	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4282	-0-	-38	-0-	334	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	343	1	3891	2	N	-0-					-0-

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
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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1407	2	Y	1					1
							1	9									
03	1643	N	1298	-0-	-345	-0-	72	1	1226	2	Y	-0-					1
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	89	1	1412	2	Y	1					2
							1	9									
*05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	169	1	2585	2	Y	-0-	2	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	138	1	2096	2	Y	1					1
							1	9									
03	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	129	1	2205	2	Y	-0-					1
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	150	1	2380	2	Y	-0-					1
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	160	1	2459	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	72	1	1105	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	2429	-0-	-20	-0-	165	1	2264	2	Y	-0-					3
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	199	1	2703	2	Y	-0-					3
*05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	184	1	2518	2	Y	-0-					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
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	3534	-0-	-1178	-0-	343	1	3184	2	Y	6					6
							7	9									
04	4170	X	3642	-0-	-528	-0-	360	1	3282	2	Y	-0-					6
05	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	449	1	3853	2	Y	-0-					6

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
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	Y	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	2	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3023	-0-	-77	38	293	1	2724	2	Y	5					5
							6	9									
04	2835	N	2797	-0-	-38	-0-	277	1	2520	2	Y	-0-					5
05	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	298	1	2557	2	Y	-0-					5

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
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	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	418	1	3883	2	Y	7					7
							8	9									
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	496	1	4517	2	Y	-0-					7
05	4464	X	3647	-0-	-817	-0-	381	1	3266	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	4452	-0-	-1376	-0-	303	1	4149	2	Y	-0-					7
04	4950	X	4288	-0-	-662	-0-	294	1	3994	2	Y	-0-					7
05	5115	X	4136	-0-	-979	-0-	282	1	3854	2	Y	-0-					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
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	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	327	1	3040	2	Y	5					5
							6	9									
04	2430	X	2424	-0-	-6	-0-	240	1	2184	2	Y	-0-					5
*05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	368	1	3153	2	Y	-0-					5

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
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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	2	Y	1					1
							1	9									
03	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	87	1	1478	2	Y	-0-					1
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	108	1	1711	2	Y	-0-					1
*05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	101	1	1555	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2062	-0-	-1410	-0-	200	1	1859	2	Y	3					3
							3	9									
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	453	1	4122	2	Y	-0-					3
*05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	386	1	3307	2	Y	-0-					3

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
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	2808	-0-	-819	-0-	155	1	2653	2	Y	-0-	1	6			-0-
04	3240	X	3229	-0-	-11	-0-	191	1	3038	2	Y	-0-					-0-
*05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	176	1	2692	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	72	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	62	1	852	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
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	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					2
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					2
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

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	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	1					7
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

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	106	-0-	-111	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

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	3931	-0-	-409	-0-	381	1	3542	2	Y	7					7
							8	9									
04	4530	X	4030	-0-	-500	-0-	399	1	3631	2	Y	-0-					7
05	4681	X	3983	-0-	-698	-0-	416	1	3567	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	120	1	1646	2	Y	-0-					1
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	Y	-0-					1
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	112	1	1537	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1669	-0-	-5	-0-	162	1	1504	2	Y	3					3
							3	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	167	1	1526	2	Y	-0-					3
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	180	1	1547	2	Y	-0-					3

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
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	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	246	1	2288	2	Y	4					4
							4	9									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	240	1	2187	2	Y	-0-					4
*05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	255	1	2191	2	Y	-0-					4

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
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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	170	1	1583	2	Y	3					3
							3	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	164	1	1497	2	Y	-0-					3
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	171	1	1463	2	Y	-0-					3

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
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	166	-0-	-82	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	120	-0-	-210	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					1
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					1
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2165	-0-	-47	-0-	134	1	2031	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2157	-0-	-261	-0-	119	1	2038	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	133	1	2103	2	Y	-0-					-0-
*05	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	141	1	2160	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	34	-0-	-90	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	2	Y	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	632	2	Y	1					1
							1	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	2	Y	-0-					1
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	2	Y	-0-					1

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
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	433	-0-	-125	-0-	55	1	378	2	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	69	1	504	2	N	-0-					-0-
05	744	N	306	-0-	-438	-0-	41	1	265	2	N	-0-					-0-

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
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	475	-0-	-1	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					-0-
*05	527	N	327	-0-	-200	-0-	20	1	306	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-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
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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	96	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	153	1	2421	2	N	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	129	1	1983	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	2115	-0-	-86	-0-	144	1	1971	2	Y	-0-					1
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	131	1	1774	2	Y	-0-					1
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	152	1	2080	2	Y	-0-					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
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	1378	-0-	-17	-0-	134	1	1242	2	Y	2					2
							2	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	131	1	1195	2	Y	-0-					2
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	138	1	1180	2	Y	-0-					2

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					-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
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-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
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	1504	2	Y	1					1
							1	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	2	Y	-0-	1	6			-0-
04	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	99	1	1578	2	Y	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	126	1	1927	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	897	-0-	-188	-0-	50	1	847	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	875	-0-	-175	-0-	52	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	64	1	974	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	3083	-0-	-4016	-0-	175	1	2908	2	N	-0-					148
01	4836	X	2493	-0-	-2343	-0-	131	1	2350	2	N	11					159
							12	9									
02	4368	X	3348	-0-	-1020	-0-	314	1	3034	2	N	-0-					159
03	4836	X	3434	-0-	-1402	-0-	433	1	3001	2	N	-0-					159
04	3660	X	3054	-0-	-606	-0-	361	1	2650	2	N	39	184	1			14
							43	9									
05	3720	X	2392	-0-	-1328	-0-	319	1	2073	2	N	-0-					14

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
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	1410	-0-	-130	-0-	87	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	87	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	94	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	-0-					1
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	121	1	2063	2	Y	-0-					1
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					1
*05	837	N	221	-0-	-616	-0-	14	1	207	2	Y	-0-	1	6			-0-

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
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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	299	1	2778	2	Y	5					5
							6	9									
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	391	1	3562	2	Y	-0-					5
05	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	357	1	3062	2	Y	-0-					5

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
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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	159	1	1478	2	Y	3					3
							3	9									
04	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	149	1	1359	2	Y	-0-					3
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	123	1	1053	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3992	-0-	-992	-0-	247	1	3745	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4069	-0-	-1449	-0-	225	1	3844	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4193	-0-	-547	-0-	249	1	3944	2	Y	-0-					-0-
*05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	304	1	4659	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

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	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	304	1	2104	2	N	19					71
							21	9									
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	299	1	2188	2	N	-0-					71
05	2449	X	1593	-0-	-856	-0-	213	1	1380	2	N	-0-					71

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	80	1	1089	2	Y	-0-					1
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	75	1	1013	2	Y	-0-					1
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	75	1	1030	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	282	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	226	1	1655	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	161	1	1046	2	N	-0-					-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
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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	72	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	905	-0-	-862	-0-	50	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	70	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

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	141	-0-	-45	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

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	4041	-0-	-640	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3523	-0-	-767	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3431	-0-	-1002	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	Y	-0-					2
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					2
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

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	1033	-0-	-424	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	128	1	2035	2	N	-0-					-0-
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	123	1	1893	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

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	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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
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	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	364	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	311	1	2282	2	N	-0-					-0-
*05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	346	1	2249	2	N	-0-					-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
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	3622	-0-	-1166	-0-	224	1	3398	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	3216	-0-	-2085	-0-	178	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3553	-0-	-587	-0-	211	1	3342	2	Y	-0-					-0-
*05	4278	X	3304	-0-	-974	-0-	202	1	3101	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	123	1	1138	2	Y	2					2
							2	9									
04	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	106	1	962	2	Y	-0-					2
05	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	111	1	949	2	Y	-0-					2

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
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	2	N	-0-					-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
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	107	-0-	-482	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	257	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4279	-0-	1279	1279	514	1	3765	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3027	-0-	-73	1206	404	1	2623	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

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	35	-0-	-399	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
04	420	N	41	-0-	-379	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

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	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	419	1	3892	2	Y	7					7
							8	9									
04	4080	X	3357	-0-	-723	-0-	332	1	3025	2	Y	-0-					7
05	4216	X	3339	-0-	-877	-0-	349	1	2990	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

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	2858	-0-	-54	-0-	177	1	2681	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	151	1	2572	2	Y	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	191	1	3037	2	Y	-0-					-0-
*05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	196	1	2999	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

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	140	-0-	-140	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	126	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	977	-0-	-635	-0-	78	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	127	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	131	1	1484	2	N	-0-					-0-

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
12	465	N	120	-0-	-345	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					3
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	1229	-0-	-255	-0-	76	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	71	1	1217	2	Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	44	1	597	2	Y	-0-					2
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	55	1	752	2	Y	-0-					2
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	Y	-0-					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
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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	61	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	57	1	875	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	2	Y	-0-					2
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	2	Y	-0-					2
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	5892	-0-	-215	-0-	573	1	5319	2	Y	-0-					1
*04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	540	1	4914	2	Y	8					9
							9	9									
*05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	620	1	5319	2	Y	-0-					9

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
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	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3588	2	10	9	Y	9					20
04	3330	X	2772	-0-	-558	-0-	2755	2	17	9	Y	15	21	1			14
*05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9122	2	12	9	Y	11	22	1			3

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
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	480	-0-	-47	-0-	47	1	432	2	Y	1					1
							1	9									
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	48	1	435	2	Y	-0-					1
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	44	1	378	2	Y	-0-					1

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
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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1					3
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	446	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	453	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
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	4263	-0-	-245	-0-	263	1	4000	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	231	1	3946	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4073	-0-	-367	-0-	241	1	3832	2	Y	-0-					-0-
*05	4588	X	3954	-0-	-634	-0-	242	1	3711	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2147	-0-	-147	-0-	2140	2	7	9	Y	6					20
04	2280	N	1254	-0-	-1026	-0-	1243	2	11	9	Y	10	17	1			13
05	2356	N	1329	-0-	-1027	-0-	1322	2	7	9	Y	6	15	1			4

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
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					4
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1	2	1			3
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	2	1			2

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
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	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	355	1	4858	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	183	-0-	-3957	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	286	1	3907	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	459	-0-	-577	-0-	28	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	441	-0-	-365	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	285	-0-	-375	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2987	2	9	9	Y	8					22
04	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	2762	2	13	9	Y	12	20	1			14
*05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2637	2	10	9	Y	9	20	1			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4224	-0-	-54	-0-	410	1	3813	2	Y	1					31
							1	9									
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	406	1	3702	2	Y	-0-					31
05	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	415	1	3557	2	Y	31					62
							34	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-					21
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					21
05	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					21

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

*06	8250	X	7757	-0-	-493	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
*07	8525	X	557	-0-	-7968	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*08	8246	X	7764	-0-	-482	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
*09	7920	X	7540	-0-	-380	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
*10	8029	X	7928	-0-	-101	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
*11	7770	X	7622	-0-	-148	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
*12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
*01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
*02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
*03	8091	X	7863	-0-	-228	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
*04	7920	X	7877	-0-	-43	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7445	-0-	-863	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

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	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					2
04	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	2924	2			Y	-0-					2
*05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	169	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2848	-0-	-4	-0-	158	1	2690	2	Y	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	186	1	2947	2	Y	-0-					-0-
*05	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	193	1	2956	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4582	-0-	-130	-0-	4578	2	4	9	N	4					18
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4609	2	173	9	N	157	5	6			170
*05	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	4604	2			N	-0-	135	1	4	6	31

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	871	-0-	-276	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*04	1110	N	743	-0-	-367	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	691	2			N	-0-					-0-

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
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	3382	-0-	-493	-0-	3373	2	9	9	Y	8					27
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3478	2	15	9	Y	14	25	1			16
*05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4022	2	12	9	Y	11	24	1			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2476	2	7	9	N	6					12
03	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	2467	2			N	-0-					12
*04	2670	X	2446	-0-	-224	-0-	2445	2	1	9	N	1					13
*05	2759	X	2234	-0-	-525	-0-	2234	2			N	-0-	10	6			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	104	-0-	-64	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	134	-0-	-207	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3472	-0-	-217	-0-	3472	2			Y	-0-					1
04	3450	X	3112	-0-	-338	-0-	3112	2			Y	-0-					1
05	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			Y	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					4
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	1	1			3
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-	1	1			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2434	-0-	-77	-0-	2426	2	8	9	Y	7					22
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2277	2	12	9	Y	11	18	1			15
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2393	2	9	9	Y	8	18	1			5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1017	-0-	-68	-0-	1014	2	3	9	Y	3					8
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	944	2	4	9	Y	4	8	1			4
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1111	2	3	9	Y	3	7	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*04	510	N	185	-0-	-325	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-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
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	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-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
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	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*04	960	N	592	-0-	-368	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	976	2	70	9	N	64	54	1			10

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					4
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	2	1			3
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

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	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

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	2663	-0-	-220	-0-	181	1	2482	2	Y	-0-					2
04	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	269	1	3651	2	Y	-0-					2
05	4743	X	3856	-0-	-887	-0-	263	1	3593	2	Y	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

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	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	412	1	5644	2	Y	-0-					5
04	6780	X	5081	-0-	-1699	-0-	349	1	4732	2	Y	-0-					5
05	7006	X	5576	-0-	-1430	-0-	380	1	5196	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*07	2294	X	393	-0-	-1901	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
*09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
*10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
*12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
*01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
*03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
*04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
*05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5517	2	92	9	N	84					84

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
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	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3789	2	11	9	Y	10					25
04	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	3534	2	19	9	Y	17	24	1			18
05	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	3644	2	13	9	Y	12	25	1			5

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
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	2007	-0-	-256	-0-	2000	2	7	9	Y	6					16
04	2400	N	2017	-0-	-383	-0-	2005	2	12	9	Y	11	16	1			11
05	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1879	2	9	9	Y	8	17	1			2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

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	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	189	1	2586	2	Y	-0-					3
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	181	1	2464	2	Y	-0-					3
*05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	183	1	2502	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

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	829	-0-	-347	-0-	51	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	74	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

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	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	413	1	5649	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5667	-0-	-453	-0-	389	1	5278	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5641	-0-	-683	-0-	384	1	5257	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		721	-0-	721	721	39	1	523	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
05	T. A.		589	-0-	589	1310	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
							118	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1962	2	6	9	Y	5					17
04	1920	N	1671	-0-	-249	-0-	1661	2	10	9	Y	9	14	1			12
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2188	2	7	9	Y	6	14	1			4

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
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	3532	-0-	-343	-0-	240	1	3292	2	Y	-0-					3
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	248	1	3361	2	Y	-0-					3
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	245	1	3352	2	Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2256	-0-	2256	2256	125	1	1635	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
05	T. A.		2298	-0-	2298	4554	133	1	1709	2	Y	-0-					-0-
							456	3									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2636	-0-	-526	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2727	-0-	-333	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2			N	-0-					-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
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	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2368	2	7	9	Y	6					17
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2278	2	10	9	Y	9	16	1			10
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2396	2	8	9	Y	7	16	1			1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	195	1	2665	2	Y	-0-					2
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	124	1	1689	2	Y	-0-					2
05	1860	N	1227	-0-	-633	-0-	84	1	1143	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

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	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*04	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	164	1	2251	2	Y	-0-					3
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	175	1	2378	2	Y	-0-					3
*05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	184	1	2517	2	Y	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

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	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					-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
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	6082	-0-	-397	-0-	414	1	5668	2	Y	-0-					-0-
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	415	1	5635	2	Y	-0-					-0-
*05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	421	1	5758	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

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	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*04	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	88	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	108	1	1649	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

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	204	-0-	-137	-0-	26	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

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	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

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	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	229	1	3135	2	Y	-0-					2
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	223	1	3025	2	Y	-0-					2
05	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	219	1	2992	2	Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4620	X	4079	-0-	-541	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
*07	56977	X	56977	-0-	-0-	-0-	56977	2			N	-0-					-0-
*08	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
*09	4260	X	3635	-0-	-625	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*10	4774	X	3951	-0-	-823	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*11	4620	X	3644	-0-	-976	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
*12	4774	X	3952	-0-	-822	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
*03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*04	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

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	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	379	1	4864	2	Y	-0-					-0-
							1502	3									
04	6840	X	6217	-0-	-623	-0-	344	1	4507	2	Y	-0-					-0-
							1366	3									
05	7068	X	4635	-0-	-2433	-0-	268	1	3447	2	Y	-0-					-0-
							920	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

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	4647	-0-	-220	-0-	316	1	4331	2	Y	-0-					5
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	329	1	4464	2	Y	-0-					5
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	359	1	4919	2	Y	-0-					5

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

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	2805	N	2762	-0-	-43	-0-	155	1	1991	2	Y	-0-					-0-
							616	3									
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	139	1	1833	2	Y	-0-					-0-
							556	3									
*05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	145	1	1857	2	Y	-0-					-0-
							496	3									

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
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	264	-0-	-232	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					4
04	480	N	143	-0-	-337	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					4
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					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
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	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-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
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	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	310	1	4244	2	Y	-0-					-0-
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	309	1	4202	2	Y	-0-					-0-
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	319	1	4371	2	Y	-0-					-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
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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	159	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	155	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	129	1	1760	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-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
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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	92	1	1262	2	Y	-0-					1
04	1680	N	1270	-0-	-410	-0-	87	1	1183	2	Y	-0-					1
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	94	1	1290	2	Y	-0-					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
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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	78	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	102	1	1398	2	Y	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
*01	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*02	2128	N	1925	-0-	-203	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					-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
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	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	172	1	2353	2	Y	-0-					3
04	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	171	1	2321	2	Y	-0-					3
05	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	169	1	2312	2	Y	-0-					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
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	180	-0-	-223	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 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
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	154	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	2	Y	-0-					-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
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	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	265	1	2459	2	N	-0-					14
04	1650	N	1162	-0-	-488	-0-	115	1	1047	2	N	-0-					14
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	251	1	2150	2	N	-0-					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
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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	233	1	3186	2	Y	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	224	1	3043	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	202	1	2766	2	Y	-0-					-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
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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	234	1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	249	1	3376	2	Y	-0-					-0-
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	238	1	3262	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	405	1	3923	2	N	20					25
							22	9									
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	646	1	4475	2	N	-0-					25
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	588	1	4312	2	N	-0-					25
*05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	644	1	4181	2	N	129					154
							142	9									

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
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	Y	1					2
							1	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-					2
04	900	N	685	-0-	-215	-0-	41	1	643	2	Y	1					3
							1	9									
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	2	Y	-0-	3	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

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
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	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	1465	1	16369	3	Y	177	126	1			140
							117	4	195	9							
04	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	1343	1	16989	3	Y	243	264	1			119
							156	4	267	9							
*05	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	1605	1	18645	3	Y	240	289	1			70
							306	4	264	9							

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	8192	-0-	8192	B	131348	660	1	7385	3	Y	87	57	1			93
							51	4	96	9							
04	0	7480	-0-	7480	B	138828	537	1	6767	3	Y	104	105	1			92
							62	4	114	9							
05	0	5712	-0-	5712	B	144540	441	1	5108	3	Y	72	79	1			85
							84	4	79	9							

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	N	12					51
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					51

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	274	2	28	9	Y	25					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	Y	12					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					46
*05	62 N	62	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

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	577	-0-	-136	-0-	81	1	496	2	N	-0-					5
04	720 N	617	-0-	-103	-0-	72	1	545	2	N	-0-					5
05	682 N	537	-0-	-145	-0-	80	1	457	2	N	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

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	781 N	781	-0-	-0-	-0-	110	1	671	2	N	-0-					14
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	81	1	612	2	N	-0-					14
*05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	126	1	719	2	N	-0-					14

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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	785	-0-	-145	-0-	110	1	675	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	849	-0-	-201	-0-	99	1	750	2	N	-0-			-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	154	1	879	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	2	N	-0-			-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-			-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			266
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			272
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			285

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

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	327	-0-	-138	-0-	46	1	281	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	44	1	331	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	42	1	238	2	Y	-0-			-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6634	X	4230	-0-	-2404	-0-	275 22	1 9	3933	2	Y	20	33	1			17
01	6634	X	4253	-0-	-2381	-0-	293 18	1 9	3942	2	Y	16	15	1			18
02	5992	X	3819	-0-	-2173	-0-	268 17	1 9	3534	2	Y	15	15	1			18
03	6634	X	3456	-0-	-3178	-0-	268 9	1 9	3179	2	Y	8	14	1			12
04	DLQ	G-10	3652	-0-	3652	-0-	259 18	1 9	3375	2	Y	16	14	1			14
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	251 22	1 9	3232	2	Y	20	14	1			20

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
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	106 8	1 9	1514	2	Y	7	9	1			4
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	122 6	1 9	1644	2	Y	5	4	1			5
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	105 6	1 9	1383	2	Y	5	5	1			5
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	127 3	1 9	1506	2	Y	3	4	1			4
04	DLQ	G-10	1444	-0-	1444	-0-	102 13	1 9	1329	2	Y	12	8	1			8
*05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	104 18	1 9	1334	2	Y	16	10	1			14

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	DLQ G-10		116	-0-	116	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9443 - 9486

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2018 - W/O TO 04-284251

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

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-
04	DLQ G-10		607	-0-	607	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2018 - P/A 04/19/18

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	349	1	1941	2	N	-0-					111
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	380	1	1922	2	N	6					117
							7	9									

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

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-
04	0		2134	-0-	2134	2134	152	1	1982	2	N	-0-					-0-
*05	7597		3529	-0-	-4068	-0-	255	1	3274	2	N	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

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

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561 X	17765	-0-	-1796	-0-	103 1196	1 9	16466	2	Y	1087	1195	1			188
01	20119 X	16606	-0-	-3513	-0-	108 1191	1 9	15307	2	Y	1083	1058	1			213
02	17304 X	16486	-0-	-818	-0-	99 1080	1 9	15307	2	Y	982	983	1			212
*03	19158 X	17660	-0-	-1498	-0-	105 900	1 9	16655	2	Y	818	655	1			375
*04	17970 X	16538	-0-	-1432	-0-	102 1113	1 9	15323	2	Y	1012	1171	1			216
05	17825 X	16464	-0-	-1361	-0-	95 922	1 9	15447	2	Y	838	872	1			173

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18662	-0-	-837	-0-	88	1	18224	2	Y	318	252	1			146
							350	9									
*04	18870	X	18140	-0-	-730	-0-	90	1	17578	2	Y	429	483	1			92
							472	9									
05	19003	X	17895	-0-	-1108	-0-	89	1	17316	2	Y	445	441	1			92
							490	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

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	8958	-0-	-1148	-0-	1377	1	7398	2	Y	166	136	1			76
							183	9									
*04	10560	X	9032	-0-	-1528	-0-	1297	1	7475	2	Y	236	262	1			50
							260	9									
05	9703	X	9064	-0-	-639	-0-	1322	1	7493	2	Y	226	228	1			47
							249	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

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	4579	-0-	-381	-0-	676	1	3636	2	Y	243	192	1			111
							267	9									
*04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	618	1	3554	2	Y	332	372	1			71
							365	9									
05	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	621	1	3506	2	Y	314	318	1			65
							345	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2036	-0-	-10	-0-	315	1	1695	2	Y	24	19	1			11
							26	9									
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	297	1	1713	2	Y	33	37	1			7
							36	9									
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	313	1	1776	2	Y	62	56	1			13
							68	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	6					57
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	5					62
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	6					68
*01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					75
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					81
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	53	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

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									
04	5640	X	5261	-0-	-379	-0-	333	1	4898	2	Y	27	27	0			7
							30	9									
05	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	372	1	5146	2	Y	24	26	0			5
							26	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

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									
04	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	260	1	3831	2	Y	24	24	0			6
							26	9									
05	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	261	1	3626	2	Y	33	32	0			7
							36	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-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 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

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-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

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									
04	4410	X	3839	-0-	-571	-0-	226	1	3418	2	Y	177	173	0			47
							195	9									
05	4402	X	3644	-0-	-758	-0-	236	1	3311	2	Y	88	117	0			18
							97	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 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
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									
04	3990	X	3756	-0-	-234	-0-	238	1	3505	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
*05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	271	1	3755	2	Y	20	19	0			4
							22	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	234	1	3249	2	Y	23	18	0			5
							25	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	102	1	1535	2	Y	65	65	0			17
							72	9									
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	118	1	1656	2	Y	40	49	0			8
							44	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	21450	X	22030	-0-	580	-0-	198	1	20659	2	Y	1066	1047	0			281
							1173	9									
05	22165	X	21765	-0-	-400	-0-	193	1	20667	2	Y	823	933	0			171
							905	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

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										
04	40500	X	35251	-0-	-5249	-0-	317	1	33030	2	Y	1731	1698	0			457
							1904	9										
05	41075	X	37342	-0-	-3733	-0-	332	1	35490	2	Y	1382	1551	0			288
							1520	9										

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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										
04	8970	X	6947	-0-	-2023	-0-	423	1	6316	2	Y	189	184	0			50
							208	9										
05	9920	X	6330	-0-	-3590	-0-	408	1	5728	2	Y	176	189	0			37
							194	9										

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9180	X	6910	-0-	-2270	-0-	430	1	6367	2	Y	103	102	0			27
							113	9									
05	8711	X	7030	-0-	-1681	-0-	453	1	6355	2	Y	202	187	0			42
							222	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
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-
04	3660	X	1445	-0-	-2215	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1386	-0-	-660	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

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-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

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-
04	T. A.		546	-0-	546	1613	546	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		534	-0-	534	2147	534	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

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-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

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-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6212	-0-	3112	3112	6212	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

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-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

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-
04	3570	X	2631	-0-	-939	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

12	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-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

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-
04	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

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-
04	5790	X	2267	-0-	-3523	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

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-
04	540	N	50	-0-	-490	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2190	X	1066	-0-	-1124	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1042	-0-	-1221	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	-0-	-1075	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	142	-0-	-908	-0-	52	1	69	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	2	1			-0-
							2	4									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	718	-0-	-429	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

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-
04	1350	N	1157	-0-	-193	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	953	-0-	-194	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

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-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

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-
04	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

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-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	860	-0-	-473	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10808 - 10841

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

12	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-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
05	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

12	961	N	785	-0-	-176	B	-35263	785	3			N	-0-					-0-
01	744	N	738	-0-	-6	B	-35263	738	3			N	-0-					-0-
02	812	N	617	-0-	-195	B	-35263	617	3			N	-0-					-0-
*03	775	N	1196	-0-	421	B	-34842	1196	3			N	-0-					-0-
04	720	N	7467	-0-	6747	B	-28095	7467	3			N	-0-					-0-
05	682	N	1379	-0-	697	B	-27398	1379	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

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-
04	330	N	346	-0-	16	B	-93765	346	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	B	-93765	236	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

12	651	N	443	-0-	-208	B	-145632	443	3			N	-0-					-0-
01	279	N	976	-0-	697	B	-144935	976	3			N	-0-					-0-
02	616	N	503	-0-	-113	B	-144935	503	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	801	-0-	367	B	-144568	801	3			N	-0-					-0-
04	930	N	783	-0-	-147	B	-144568	783	3			N	-0-					-0-
05	558	N	655	-0-	97	B	-144471	655	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
05	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

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	5865	-0-	-366	B	-0-	353 112	1 9	5400	3	Y	102	180	1			324
04	DLQ G-10		5843	-0-	5843	B	5843	344 89	1 9	5410	3	Y	81					405
*05	12144	X	6301	-0-	-5843	B	-0-	377 87	1 9	5837	3	Y	79	165	1			319

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		1738	-0-	1738	B	-0-	1730	2	8	9	Y	7					46
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1449	2	6	9	Y	5					51

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*04	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	5					93
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					93

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

*12	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	6	1	81	2	N	-0-					52
								1	5									
*01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	1	1	103	2	N	-0-					52
								1	5									
*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
*04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					52
*05	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	8	1	101	2	N	28					80
								31	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
*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	1	1	15	8	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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	6	3	1			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	7	4	1	19	8	12

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

*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									
*04	3600	X	3584	-0-	-16	B	-0-	43	1	3518	2	N	16	7	1			120
								5	5	18	9							
05	3720	X	2633	-0-	-1087	B	-0-	184	1	2426	2	N	21	11	1			130
								23	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

*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									
*04	2014	X	2014	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1987	2	N	-0-					-0-
								3	5									
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1007	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

*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									
*04	480	N	496	-0-	16	B	-84804	6	1	487	2	N	2	2	1			31
								1	5	2	9							
05	496	N	539	-0-	43	B	-84761	38	1	499	2	N	2	2	1			31
								2	9									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

*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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	3	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	4	4	1			2

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 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
*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									
*04	1350	N	1437	-0-		87	B	-113564		17	1	1407	2	N	10					47
										2	5	11	9							
05	1457	N	1454	-0-		-3	B	-113564		102	1	1342	2	N	9	1	1			55
										10	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 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
*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									
*04	720	N	652	-0-		-68	B	-7491		7	1	604	2	N	36	12	1			59
										1	5	40	9							
05	899	N	759	-0-		-140	B	-7491		49	1	645	2	N	59	17	1	9	8	92
										65	9									

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	570	N	538	-0-		-32	B	-270325		6	1	531	2	N	-0-					89
										1	5									
05	558	N	368	-0-		-190	B	-270325		25	1	332	2	N	10					99
										11	9									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	3420	X	3209	-0-		-211	B	-0-		38	1	3091	2	N	69	9	1			123
										4	5	76	9							
05	3658	X	3347	-0-		-311	B	-0-		231	1	3046	2	N	64	85	1	7	8	95
										70	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
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
*04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			7
*05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	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
*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
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30	2	1			141
*05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	22	1	286	2	N	32	3	1			170
							35	9									

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*04	570	N	55	-0-	-515 B	-0-	40	2	15	9	N	14	11	1			58
05	341	N	52	-0-	-289 B	-0-	2	1	32	2	N	16	16	1			58
							18	9									

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	4	1			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1	2	8	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
*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									
*04	1410	N	2327	-0-	917 B	-14249	27	1	2229	2	N	62	19	1			145
							3	5	68	9							
05	2294	N	3454	-0-	1160 B	-13089	239	1	3146	2	N	63	28	1	9	8	171
							69	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
*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
*04	390	N	319	-0-	-71 B	-0-	4	1	315	2	N	-0-					20
*05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	9	1	116	2	N	-0-					20

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

*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
*04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	2	1	167	2	N	3	2	1			29
							3	9									
*05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	13	1	169	2	N	9	3	1	1	8	34
							10	9									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

*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									
*04	2970	X	1933	-0-	-1037 B	-0-	22	1	1817	2	N	83					134
							3	5	91	9							
*05	2460	X	2460	-0-	-0- B	-0-	166	1	2187	2	N	97	183	1			48
							107	9									

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

*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
*04	60	N	139	-0-	79 B	-182181	1	1	83	2	N	50	21	1			90
							55	9									
05	93	N	108	-0-	15 B	-182166	5	1	68	2	N	32	31	1	15	8	76
							35	9									

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
*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
*04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	5	1	426	2	N	6					177
							1	5	7	9							
*05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	35	1	466	2	N	8	164	1			21
							9	9									

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-6382					N	-0-					-0-
05	1	N	3	-0-	2 B	-6380	3	2			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
*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									
*04	2280	X	3950	-0-	1670 B	-401914	47	1	3826	2	N	65	28	1			220
							5	5	72	9							
05	2356	X	2044	-0-	-312 B	-401914	137	1	1809	2	N	89	88	1	13	8	208
							98	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
*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
*04	150	N	185	-0-	35 B	-14386	2	1	175	2	N	7	2	1			95
							8	9									
05	217	N	222	-0-	5 B	-14381	15	1	196	2	N	10	4	1	1	8	100
							11	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	1950	N	1960	-0-		10 B	-178168	23	1	1867	2	N	61	34	1			138
								3	5	67	9							
05	2077	N	2040	-0-		-37 B	-178168	138	1	1815	2	N	79	50	1	20	8	147
								87	9									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	8670	X	7373	-0-		-1297 B	-636750	86	1	7037	2	N	218	119	1			321
								10	5	240	9							
05	8959	X	9441	-0-		482 B	-636268	648	1	8542	2	N	228	317	1	48	8	184
								251	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	660	N	736	-0-		76 B	-7923	9	1	703	2	N	21	13	1			99
								1	5	23	9							
05	713	N	814	-0-		101 B	-7822	53	1	703	2	N	53	19	1	3	8	130
								58	9									

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	8717	-0-		5989 B	-513398	61	1	8356	2	N	221	299	1	32	8	87
								57	5	243	9							
*02	2464	X	7318	-0-		4854 B	-508544	5	1	7019	2	N	247	143	1			191
								22	5	272	9							
03	2728	X	6880	-0-		4152 B	-504392	9	1	6661	2	N	191	251	1			131
								210	9									
*04	2640	X	7944	-0-		5304 B	-499088	94	1	7670	2	N	154	72	1			213
								11	5	169	9							
05	2728	X	8983	-0-		6255 B	-492833	620	1	8172	2	N	174	236	1	41	8	110
								191	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
*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									
*04	4860	X	4285	-0-	-575 B	-215214	51	1	4183	2	N	41	8	1			179
							6	5	45	9							
05	4867	X	6477	-0-	1610 B	-213604	453	1	5969	2	N	50	156	1			73
							55	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
*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									
*04	870	N	3916	-0-	3046 B	-483763	46	1	3808	2	N	52					164
							5	5	57	9							
05	2294	N	3423	-0-	1129 B	-482634	241	1	3171	2	N	10	41	1			133
							11	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
*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									
*04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	12	1	964	2	N	41	5	1			67
							1	5	45	9							
05	837	N	128	-0-	-709 B	-0-	8	1	101	2	N	17	7	1			77
							19	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
*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									
*04	5496	X	5496	-0-	-0- B	-0-	66	1	5421	2	N	1					144
							8	5	1	9							
*05	5543	X	5543	-0-	-0- B	-0-	388	1	5108	2	N	43					187
							47	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
*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									
*04	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	71	1	5791	2	N	20					82
							8	5	22	9							
*05	5918	X	5918	-0-	-0- B	-0-	411	1	5413	2	N	85					167
							94	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
*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									
*04	4050	X	3983	-0-	-67 B	-0-	47	1	3889	2	N	37					124
							6	5	41	9							
05	4185	X	4158	-0-	-27 B	-0-	287	1	3785	2	N	78					202
							86	9									

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
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
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									
04	4560	X	4450	-0-	-110 B	-0-	150	1	3776	2	N	476	572	1			107
							524	9									
*05	5182	X	5182	-0-	-0- B	-0-	554	1	4129	2	N	454	380	1			181
							499	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
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	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	372	1	1988	2	N	-0-					157
*04	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	372	1	2015	2	N	-0-					157
*05	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	372	1	1933	2	N	-0-					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	VILLARREAL				WELL #: 2	RRCID -> 284254	COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10380		PERF. 7012 - 7047				
12	0		23380	-0-	23380 B	23380	128	1	23080	3	N	156	124	1			32
							172	9									
01	0		32679	-0-	32679 B	56059	241	1	32171	3	N	243	32	1			243
							267	9									
02	0		24089	-0-	24089 B	80148	224	1	23731	3	N	122	289	1			76
							134	9									
03	0		21463	-0-	21463 B	101611	248	1	21107	3	N	98	115	1			59
							108	9									
04	0		17140	-0-	17140 B	118751	206	1	16862	3	N	65					124
							72	9									
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	118751					N	NO RPT					124

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

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									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							42	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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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
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									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							42	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
							77	3									
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
							77	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	720	N	335	-0-	-385	-0-	335	3			N	-0-					27
05	682	N	349	-0-	-333	-0-	349	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

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

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	22	2	3	5	Y	106	190	1			209
							117	9									
*05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	25	2	163	9	Y	148					357

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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	21436	-0-	18336	45420	10572	2	10229	5	Y	577	579	0			319
							635	9									
*11	62463	X	17043	-0-	-45420	-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									
*04	16350	X	8140	-0-	-8210	-0-	6541	2	1017	5	Y	529	573	0			365
							582	9									
05	12400	X	7696	-0-	-4704	-0-	7102	2	594	9	Y	540	560	0			345

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	99	1			105
*09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	98	1			7
*10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					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-
*04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	1			-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	2	27	5	Y	46	1	1			45
								51	9									
*04	14B2	EXT	20	-0-	20	132		1	2	19	9	Y	17					62
*05	179	X	47	-0-	-132	-0-		13	2	34	9	Y	31	41	0	5	1	47

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2178	-0-	-54	-0-		884	2	855	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									
*04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-						Y	26					177
05	434	X	52	-0-	-382	-0-		2	2	50	9	Y	45	125	0	24	1	73

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	74	0			120
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	104	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
*04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	104	2	16	5	Y	44					158
							48	9									
*05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	126	2	85	9	Y	77	26	0	90	1	119

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

*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	2257	-0-	-5555	-0-	981	2	949	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									
*04	2010	X	626	-0-	-1384	-0-	448	2	70	5	Y	98					219
							108	9									
05	1953	X	623	-0-	-1330	-0-	511	2	112	9	Y	102	191	1			130

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					79
*05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	510	2	48	9	Y	44	55	1			68

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1481	2	34	9	N	31					632
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2465	2	47	9	N	43					675

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			N	-0-					48
05	899	N	562	-0-	-337	-0-	562	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

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
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					100
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	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

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

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					12
*04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					12
*05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					28
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					28
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4226	-0-	-610	-0-	4226	2			Y	-0-					4
04	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	4306	2			Y	-0-					4
05	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	4177	2			Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					25
*04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					25
*05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					25

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
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	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					31
*04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					31
*05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2274	-0-	-361	-0-	2243	2	31	9	Y	28	36	1			94
04	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	1870	2	45	9	Y	41	36	1			99
05	2356	N	1669	-0-	-687	-0-	1624	2	45	9	Y	41	36	1			104

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3437	-0-	-66	-0-	3315	2	122	9	Y	111	142	1			128
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3193	2	178	9	Y	162	142	1			148
*05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3472	2	179	9	Y	163	143	1			168

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	4027	-0-	-1460 B	-0-	116 7	1 9	3904	2	N	6					33
01	5146	X	3641	-0-	-1505 B	-0-	111 9	1 9	3521	2	N	8					41
02	4648	X	3613	-0-	-1035 B	-0-	109 10	1 9	3494	2	N	9					50
03	5146	X	3747	-0-	-1399 B	-0-	117 10	1 9	3620	2	N	9					59
04	4140	X	3783	-0-	-357 B	-0-	121 8	1 9	3654	2	N	7					66
05	4030	X	3552	-0-	-478 B	-0-	117 1	1 9	3434	2	N	1					67

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
12	3875	X	3119	-0-	-756 B	-0-	90 8	1 9	3021	2	N	7					149
01	3875	X	2671	-0-	-1204 B	-0-	81 20	1 9	2570	2	N	18					167
02	3500	X	2763	-0-	-737 B	-0-	84 8	1 9	2671	2	N	7					174
03	3813	X	2782	-0-	-1031 B	-0-	87 17	1 9	2678	2	N	15					189
04	3360	X	2727	-0-	-633 B	-0-	86 39	1 9	2602	2	N	35	181	1			43
05	3131	X	2463	-0-	-668 B	-0-	81	1	2382	2	N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					17
*04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	139	1	1039	3	Y	2					19
							2	9									
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	310	1	1168	3	Y	13					32
							14	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	150	N	31	-0-	-119	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					65
*07	124	N	28	-0-	-96	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					65
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					65
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					65
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					65
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					65
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

*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	640	X	640	-0-	-0-	-0-	25	1	482	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	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	22	1	891	2	Y	144	147	0			12
							158	9									
*04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	143	148	0			7
							157	9									
05	2542	X	1118	-0-	-1424	-0-	34	1	957	2	Y	115	119	0			3
							127	9									

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
*06	7080	X	6619	-0-	-461	-0-	297	1	6322	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6547	-0-	-769	-0-	301	1	6246	2	Y	-0-					-0-
*08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	292	1	5720	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6720	-0-	-90	-0-	294	1	6426	2	Y	-0-					-0-
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	6500	-0-	-320	-0-	152	1	6206	2	Y	129	132	0			11
							142	9									
04	6600	X	6157	-0-	-443	-0-	198	1	5817	2	Y	129	133	0			7
							142	9									
05	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	216	1	6029	2	Y	136	139	0			4
							150	9									

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
*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	218	X	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	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	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	299	1	12188	2	Y	81	83	0			7
							89	9									
*04	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	383	1	11269	2	Y	80	83	0			4
							88	9									
*05	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	395	1	11008	2	Y	105	106	0			3
							116	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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	730	X	730	-0-	-0-	-0-	34	1	662	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	2333	-0-	-1449	-0-	56	1	2274	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3660	X	2064	-0-	-1596	-0-	68	1	1993	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3782	X	2096	-0-	-1686	-0-	72	1	2011	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	241	1	4724	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	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	129	1	5237	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	164	1	4820	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	178	1	4956	2	Y	52	50	0			2
							57	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	572	1	11219	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	10959	-0-	-3890	-0-	257	1	10446	2	Y	233	238	0			20
							256	9									
04	14370	X	9408	-0-	-4962	-0-	301	1	8855	2	Y	229	237	0			12
							252	9									
05	14849	X	8821	-0-	-6028	-0-	299	1	8337	2	Y	168	175	0			5
							185	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

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-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					-0-
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	516	1	10124	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	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	293	1	11910	2	Y	109	112	0			9
							120	9									
*04	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	383	1	11270	2	Y	110	113	0			6
							121	9									
*05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	409	1	11399	2	Y	128	130	0			4
							141	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

*08	14B2 EXT	1064	-0-	1064	1757	49	1	968	2	Y	43	41	0			2
						47	9									
*09	3697	X	1940	-0-	-1757	-0-	85	1	1855	2	Y	-0-	2	0			-0-
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	3833	X	3384	-0-	-449	-0-	80	1	3265	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
*04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	85	1	2514	2	Y	36	37	0			2
							40	9									
05	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	55	1	1521	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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	6120	-0-	-12325	-0-	138	1	5629	2	Y	321	348	0			28
							353	9									
04	8160	X	5829	-0-	-2331	-0-	180	1	5300	2	Y	317	329	0			16
							349	9									
05	7657	X	4553	-0-	-3104	-0-	151	1	4203	2	Y	181	192	0			5
							199	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

*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	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	310	1	6076	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	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	176	1	7179	2	Y	185	189	0			16
							204	9									
*04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	233	1	6852	2	Y	182	189	0			9
							200	9									
*05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	251	1	6986	2	Y	56	63	0			2
							62	9									

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
*06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	314	1	6667	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	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	276	1	5405	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	8954	-0-	-377	-0-	215	1	8739	2	Y	-0-					-0-
04	9030	X	8587	-0-	-443	-0-	282	1	8305	2	Y	-0-					-0-
*05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	313	1	8730	2	Y	39	38	0			1
							43	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

*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	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	115	1	2262	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	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	104	1	4229	2	Y	-0-					-0-
*04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	130	1	3817	2	Y	-0-					-0-
*05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	133	1	3710	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

*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	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	175	1	3435	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	4109	-0-	-107	-0-	97	1	3936	2	Y	69	70	0			6
						76	9									
*04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	146	1	4289	2	Y	69	71	0			4
						76	9									
05	4495 X	4088	-0-	-407	-0-	140	1	3890	2	Y	53	55	0			2
						58	9									

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
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	11348	-0-	-5113	-0-	267	1	10880	2	Y	183	195	0			16
							201	9									
04	15300	X	11243	-0-	-4057	-0-	363	1	10682	2	Y	180	187	0			9
							198	9									
05	12369	X	11141	-0-	-1228	-0-	382	1	10628	2	Y	119	124	0			4
							131	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	125	1	2450	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	1700	-0-	-1183	-0-	41	1	1659	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1457	-0-	-1333	-0-	48	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1652	-0-	-611	-0-	57	1	1595	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*06	12330	X	10896	-0-	-1434	-0-	478	1	10172	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	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	479	1	9385	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	13020	-0-	-744	-0-	305	1	12405	2	Y	282	288	0			24
							310	9									
04	12660	X	12544	-0-	-116	-0-	402	1	11834	2	Y	280	290	0			14
							308	9									
05	13237	X	12613	-0-	-624	-0-	431	1	11996	2	Y	169	178	0			5
							186	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

*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	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	271	1	5315	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	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	154	1	6282	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	163	1	4800	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	229	1	6391	2	Y	44	43	0			1
							48	9									

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
*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	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	131	1	2572	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	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	97	1	3942	2	Y	71	73	0			6
							78	9									
04	3600	X	2536	-0-	-1064	-0-	81	1	2377	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
*05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	137	1	3809	2	Y	78	80	0			2
							86	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	421	1	8254	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	9398	-0-	-181	-0-	223	1	9090	2	Y	77	78	0			7
							85	9									
04	9270	X	9153	-0-	-117	-0-	298	1	8772	2	Y	75	78	0			4
							83	9									
*05	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	334	1	9302	2	Y	106	107	0			3
							117	9									

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
*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	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	387	1	7582	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	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	218	1	8861	2	Y	43	44	0			4
							47	9									
04	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	287	1	8455	2	Y	42	44	0			2
							46	9									
*05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	307	1	8550	2	Y	19	20	0			1
							21	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2554	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	121	1	2511	2	Y	-0-					-0-
*08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	102	1	2009	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2085	-0-	-585	-0-	91	1	1994	2	Y	-0-					-0-
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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	41	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	67	1	1980	2	Y	-0-					-0-
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	73	1	2041	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	224	1	4385	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	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	138	1	5618	2	Y	63	65	0			5
							69	9									
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	179	1	5259	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
05	5456	X	5375	-0-	-81	-0-	184	1	5127	2	Y	58	59	0			2
							64	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1680	N	996	-0-	-684	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	76	1	1566	2	Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	67	1	1473	2	Y	-0-					-0-
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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	40	1	1622	2	Y	92	94	0			8
							101	9									
04	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	39	1	1151	2	Y	75	79	0			4
							83	9									
05	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	50	1	1396	2	Y	75	77	0			2
							83	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6840	X	5653	-0-	-1187	-0-	254	1	5399	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6372	-0-	-696	-0-	293	1	6079	2	Y	-0-					-0-
*08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	195	1	3829	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	1236	-0-	-5604	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					-0-
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	4398	-0-	-686	-0-	105	1	4281	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	4920	X	3907	-0-	-1013	-0-	128	1	3767	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	143	1	3975	2	Y	58	57	0			2
							64	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	159	1	3116	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	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	112	1	4550	2	Y	-0-					-0-
*04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	152	1	4484	2	Y	-0-					-0-
*05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	160	1	4456	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	607	1	12913	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	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	554	1	10867	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	11617	-0-	-411	-0-	276	1	11245	2	Y	87	89	0			7
							96	9									
04	11640	X	11259	-0-	-381	-0-	367	1	10797	2	Y	86	89	0			4
							95	9									
05	12028	X	11588	-0-	-440	-0-	398	1	11081	2	Y	99	100	0			3
							109	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	224	1	4385	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	5340	-0-	-519	-0-	125	1	5101	2	Y	104	106	0			9
							114	9									
04	5670	X	5300	-0-	-370	-0-	171	1	5017	2	Y	102	106	0			5
							112	9									
*05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	172	1	4792	2	Y	114	116	0			3
							125	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

*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	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	250	1	4898	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	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	149	1	6058	2	Y	-0-					-0-
*04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	211	1	6214	2	Y	-0-					-0-
*05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	221	1	6158	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

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	1687	-0-	-824	-0-	1628	2	59	9	Y	54	61	1			100
04	2310	X	2063	-0-	-247	-0-	1933	2	130	9	Y	118					218
05	2201	X	1771	-0-	-430	-0-	1730	2	41	9	Y	37					255

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20610	X	13479	-0-	-7131	-0-	581	1	12355	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	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	686	1	13442	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	13754	-0-	-2242	-0-	322	1	13126	2	Y	278	284	0			24
							306	9									
04	15480	X	12479	-0-	-3001	-0-	400	1	11776	2	Y	275	285	0			14
							303	9									
05	14384	X	12153	-0-	-2231	-0-	411	1	11437	2	Y	277	283	0			8
							305	9									

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
*06	5310	X	4817	-0-	-493	-0-	216	1	4601	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5146	-0-	-620	-0-	237	1	4909	2	Y	-0-					-0-
*08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	166	1	3262	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5455	-0-	-665	-0-	238	1	5217	2	Y	-0-					-0-
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	4545	-0-	-1345	-0-	107	1	4369	2	Y	63	65	0			5
							69	9									
04	5700	X	4892	-0-	-808	-0-	159	1	4664	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
05	5394	X	5054	-0-	-340	-0-	173	1	4809	2	Y	65	66	0			2
							72	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	157	1	3076	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	3757	-0-	-211	-0-	88	1	3596	2	Y	66	67	0			6
							73	9									
04	3690	X	3473	-0-	-217	-0-	112	1	3292	2	Y	63	66	0			3
							69	9									
05	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	123	1	3421	2	Y	53	54	0			2
							58	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					96
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					99
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	705	2	28	9	N	25					124

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

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	5022	-0-	-1860	-0-	4910	2	112	9	Y	102	131	1			48
04	6660	X	4230	-0-	-2430	-0-	4196	2	34	9	Y	31					79
05	6882	X	3310	-0-	-3572	-0-	3290	2	20	9	Y	18					97

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	296	1	5801	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	7461	-0-	-72	-0-	172	1	6996	2	Y	266	272	0			23
							293	9									
04	7080	X	6600	-0-	-480	-0-	207	1	6103	2	Y	264	273	0			14
							290	9									
05	7378	X	7202	-0-	-176	-0-	244	1	6786	2	Y	156	165	0			5
							172	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

*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	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	331	1	6495	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	7067	-0-	-435	-0-	167	1	6790	2	Y	100	102	0			9
							110	9									
04	7230	X	6708	-0-	-522	-0-	217	1	6383	2	Y	98	102	0			5
							108	9									
05	7471	X	6762	-0-	-709	-0-	231	1	6425	2	Y	96	98	0			3
							106	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	39	-0-	39	39	2	2	37	9	Y	34	32	0			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-	2	0			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6300	X	6173	-0-	-127	-0-	270 172	1 9	5731	2	Y	156	156	0			11
07	6510	X	6067	-0-	-443	-0-	271 182	1 9	5614	2	Y	165	169	0			7
*08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	201 143	1 9	3943	2	Y	130	132	0			5
09	6150	X	4990	-0-	-1160	-0-	210 194	1 9	4586	2	Y	176	168	0			13
10	6355	X	6248	-0-	-107	-0-	236 237	1 9	5775	2	Y	215	215	0			13
11	6150	X	6014	-0-	-136	-0-	226 160	1 9	5628	2	Y	145	150	0			8
12	6076	X	4295	-0-	-1781	-0-	165 157	1 9	3973	2	Y	143	140	0			11
01	6262	X	4980	-0-	-1282	-0-	125 158	1 9	4697	2	Y	144	142	0			13
02	5516	X	4297	-0-	-1219	-0-	163 152	1 9	3982	2	Y	138	136	0			15
03	6107	X	4733	-0-	-1374	-0-	110 156	1 9	4467	2	Y	142	145	0			12
04	5910	X	4449	-0-	-1461	-0-	141 154	1 9	4154	2	Y	140	145	0			7
*05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	173 124	1 9	4812	2	Y	113	117	0			3

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	265	1	5195	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	5867	-0-	-984	-0-	137	1	5594	2	Y	124	126	0			11
							136	9									
04	6630	X	5905	-0-	-725	-0-	190	1	5581	2	Y	122	127	0			6
							134	9									
05	6386	X	5163	-0-	-1223	-0-	176	1	4893	2	Y	85	88	0			3
							94	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1315	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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	37	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	49	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	272	1	5783	2	Y	-0-					-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	276	1	5727	2	Y	-0-					-0-
*08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	233	1	4562	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	4837	-0-	-1223	-0-	211	1	4626	2	Y	-0-					-0-
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	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	121	1	4906	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
*04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	160	1	4709	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
*05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	173	1	4812	2	Y	23	24	0			1
							25	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	855	1	16764	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	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	447	1	18181	2	Y	163	166	0			14
							179	9									
*04	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	582	1	17113	2	Y	160	166	0			8
							176	9									
*05	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	622	1	17325	2	Y	184	186	0			6
							202	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	990	N	966	-0-	-24	-0-	43	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	437	-0-	-523	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
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-
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	65	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1344	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
05	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

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	260	-0-	-143	-0-	33	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

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	284	-0-	-26	-0-	276	3	8	9	N	7					54
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	3	22	9	N	20					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	418	1	2883	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	419	1	2609	3	Y	123	68	1			57
							135	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					57

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	1795	-0-	-716	-0-	145	1	1604	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	151	1	1578	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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
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	2968	N	2802	-0-	-166	-0-	230	1	2544	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	192	1	2016	3	Y	-0-	2	1			2
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4586	-0-	-250	-0-	382	1	3932	3	Y	247	302	1			57
							272	9									
01	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	348	1	3925	3	Y	291	170	1			178
							320	9									
02	4368	X	3798	-0-	-570	-0-	279	1	3287	3	Y	211	329	1			60
							232	9									
03	4836	X	3804	-0-	-1032	-0-	291	1	3227	3	Y	260	274	1			46
							286	9									
04	4680	X	3362	-0-	-1318	-0-	285	1	2986	3	Y	83	70	1			59
							91	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					59

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2878	-0-	-377	-0-	2861	3	17	9	N	15					45
04	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	2822	3	2	9	N	2					47
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					47

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	977	-0-	-139	-0-	869	3	108	9	N	98	175	1			35
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	801	3	99	9	N	90					125
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					125

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

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

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

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	2472	-0-	-628	-0-	193	1	2253	3	Y	24	30	1			13
							26	9									
04	3000	X	2398	-0-	-602	-0-	196	1	2182	3	Y	18	26	1			5
							20	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					5

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

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	1974	-0-	-196	-0-	154	1	1795	3	Y	23	21	1			9
							25	9									
04	2100	X	1654	-0-	-446	-0-	134	1	1496	3	Y	22	26	1			5
							24	9									
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					5

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

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-	1	1			-0-
02	1428	X	1070	-0-	-358	-0-	84	1	986	3	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1245	-0-	-336	-0-	103	1	1142	3	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1279	-0-	-251	-0-	111	1	1168	3	Y	-0-					-0-
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

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	600	-0-	-175	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	161	-0-	-529	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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 #: 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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	78	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
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	2309	N	2045	-0-	-264	-0-	259	1	1786	3	Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	228	1	1421	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	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
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	436	-0-	-153	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	71	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	727	-0-	-544	-0-	57	1	669	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	53	1	591	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	2089	-0-	-205	-0-	172	1	1908	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	195	1	2043	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	2821	-0-	-1023	-0-	233	1	2584	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	3720	X	2829	-0-	-891	-0-	246	1	2579	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	1449	-0-	-194	-0-	115	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	114	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
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	622	-0-	-277	-0-	49	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	606	-0-	-234	-0-	50	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	167	1	1927	3	Y	80	64	1			65
							88	9									
01	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	143	1	2036	3	Y	50					115
							55	9									
02	2380	X	1843	-0-	-537	-0-	134	1	1650	3	Y	54	136	1			33
							59	9									
03	2356	X	2040	-0-	-316	-0-	159	1	1847	3	Y	31	45	1			19
							34	9									
04	2280	X	2011	-0-	-269	-0-	165	1	1846	3	Y	-0-	16	1			3
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					3

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

12	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	227	1	2341	3	Y	9	21	1			4
							10	9									
01	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	181	1	2046	3	Y	10	7	1			7
							11	9									
02	2772	X	2158	-0-	-614	-0-	168	1	1981	3	Y	8	13	1			2
							9	9									
03	3069	X	2382	-0-	-687	-0-	195	1	2165	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
04	2970	X	1924	-0-	-1046	-0-	160	1	1674	3	Y	82	46	1			39
							90	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					39

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

12	2046	X	998	-0-	-1048	-0-	74	1	851	3	Y	66	53	1			54
							73	9									
01	2046	X	1035	-0-	-1011	-0-	66	1	934	3	Y	32					86
							35	9									
02	1652	N	1294	-0-	-358	-0-	94	1	1153	3	Y	43	104	1			25
							47	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	113	1	1320	3	Y	89	80	1			34
							98	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	108	1	1208	3	Y	95	108	1			21
							105	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					21

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

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	3049	-0-	-640	-0-	2976	3	73	9	Y	66	168	1			78
04	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	2761	3	85	9	Y	77					155
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					155

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

12	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	66	1	18962	2	N	180										260
							198	9														
01	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	65	1	18569	2	N	195	181	1		2	8					272
							215	9														
02	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	66	1	18992	2	N	184	172	1								284
							202	9														
03	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	72	1	20641	2	N	138	180	1								242
							152	9														
04	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	77	1	21923	2	N	157	182	1								217
							173	9														
*05	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	76	1	21704	2	N	149	177	1		2	8					187
							164	9														

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 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
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									
04	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	65	1	18459	2	N	215	337	1			220
							237	9									
*05	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	52	1	14877	2	N	172	186	1			206
							189	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	3	N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	3	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
05	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
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		2523	-0-	-2592	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	10735	-0-	10735	10735	10735	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10735					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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
05	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

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	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	5520 #	5330	-0-	-190	-0-	5300	2	30	9	Y	27	155	1			139
05	5704 #	5040	-0-	-664	-0-	5010	2	30	9	Y	27					166

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	1099	-0-	-234	-0-	1036	2	63	9	Y	57	184	1			214
04	DLQ G-10		955	-0-	955	955	955	2			Y	-0-					214
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	955					Y	NO RPT					214

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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	57420	X	49929	-0-	-7491	-0-	62	1	49500	2	N	334	194	1			287
							367	9									
05	59334	X	47067	-0-	-12267	-0-	64	1	46636	2	N	334	368	1			253
							367	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
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
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	Y	5	33	1			29
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3245	2	8	9	Y	7					36

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	7112	-0-	4112	4112	7112	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	9105	-0-	6005	10117	9105	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-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
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	1393	-0-	-994	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	31	-0-	-930	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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	3990	-0-	-1125	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4309	-0-	-641	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4369	-0-	-746	-0-	4369	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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	1199	-0-	-258	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
*04	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
*05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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	10666	-0-	-2044	-0-	10666	2		N	-0-			-0-
04	12300 X	9944	-0-	-2356	-0-	9944	2		N	-0-			-0-
05	12152 X	10327	-0-	-1825	-0-	10327	2		N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

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	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	240	X	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	186	X	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	218	-0-	-371	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	3967	-0-	-528	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4080	-0-	-270	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-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
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	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	20859	-0-	-996	-0-	20859	2			Y	-0-					-0-
04	21150	X	18284	-0-	-2866	-0-	18284	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-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
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	3533	-0-	-652	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
*04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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
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	2318	-0-	-4967	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	3227	-0-	-3823	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-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
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
*01	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
02	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
*03	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-					-0-
05	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	170	1	1557	2	Y	98	189	1			54
							108	9									
05	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	166	1	1527	2	Y	61					115
							67	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					193
05	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	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
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	1563	-0-	-514	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1121	-0-	-349	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-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
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	1554	-0-	-864	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
*05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-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
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
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1678	2	20	9	N	18					135
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1678	2	35	9	N	32					167

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
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									
04	13380	X	11216	-0-	-2164	-0-	359	1	10794	2	N	57					274
							63	9									
05	12958	X	11435	-0-	-1523	-0-	377	1	11019	2	N	35					309
							39	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

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									
04	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	58	1	1749	2	N	3					186
							3	9									
05	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	63	1	1835	2	N	-0-					186

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

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									
04	4800	X	3970	-0-	-830	-0-	126	1	3786	2	N	53					138
							58	9									
05	4619	X	4211	-0-	-408	-0-	137	1	4019	2	N	50					188
							55	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

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-
04	2100	X	1380	-0-	-720	-0-	68	1	1312	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	69	1	997	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
12	434	N	180	-0-	-254	-0-	52	1	121	2	N	6					165
							7	9									
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	41	1	96	2	N	-0-					165
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	N	-0-					165
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	49	1	113	2	N	-0-					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
05	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

12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	628	1	1432	2	N	77					184
							85	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	498	1	1134	2	N	-0-	169	1			15
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	510	1	1165	2	N	7					22
							8	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	588	1	1341	2	N	24					46
							26	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	232	1	530	2	N	40					133
							44	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	184	1	419	2	N	10					143
							11	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	188	1	431	2	N	-0-					143
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	217	1	496	2	N	-0-					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1891	X	1412	-0-	-479	-0-	39	1	1373	2	N	-0-					32
01	1395	X	1126	-0-	-269	-0-	31	1	1087	2	N	7					39
							8	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	32	1	1116	2	N	-0-					39
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36	1	1285	2	N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	3	N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

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									
04	DLQ G-10		1240	-0-	1240	1240	176	1	1056	2	Y	7					21
							8	9									
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1240					Y	-0-					21

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
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									
04	DLQ	G-10	1286	-0-	1286	1286	183	1	1095	2	Y	7					24
							8	9									
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1286					Y	-0-					24

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
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									
04	DLQ	G-10	3067	-0-	3067	3067	436	1	2612	2	Y	17					48
							19	9									
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3067					Y	-0-					48

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*05	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
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									
04	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	1337	190	1	1139	2	Y	7					23
							8	9									
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1337					Y	-0-					23

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	570	N	269	-0-	-301	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	449	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	N	-0-					32
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	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
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-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	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
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									
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	342	1	5603	3	Y	23					177
							25	9									
*05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	415	1	6336	3	Y	1	153	1			25
							1	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
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-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	76	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	88	1	1341	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
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-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	16	1	246	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
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
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	104	1	1698	3	N	-0-					4
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	114	1	1738	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	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
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
							84	3									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	1					1
							71	3	1	9							
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-					1
							146	3									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					1
							133	3									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-					1
							82	3									
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-					1
							85	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	49	-0-	-230	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
							12	3							
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-			-0-
							97	3							
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-			-0-
							61	3							
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
							55	3							
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	11	1	185	2	N	-0-			-0-
							57	3							
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	174	2	N	-0-			-0-
							49	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	1487	2	N	-0-			-0-
							537	3							
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1422	2	N	-0-			-0-
							500	3							
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	86	1	1364	2	N	-0-			-0-
							460	3							
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	96	1	1590	2	N	-0-			-0-
							491	3							
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	83	1	1292	2	N	-0-			-0-
							392	3							
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	71	1	1120	2	N	-0-			-0-
							299	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	203	1	2768	2	N	-0-			-0-
							995	3							
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	176	1	2656	2	N	-0-			-0-
							932	3							
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	159	1	2516	2	N	-0-			-0-
							852	3							
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	174	1	2872	2	N	-0-			-0-
							886	3							
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	174	1	2720	2	N	-0-			-0-
							826	3							
*05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	168	1	2663	2	N	-0-			-0-
							710	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	682	-0-	-124	-0-	31	1	498	2	N	-0-					-0-
							153	3									
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	27	1	442	2	N	-0-					-0-
							134	3									
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	26	1	413	2	N	-0-					-0-
							112	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1406	-0-	-330	-0-	61	1	1027	2	N	-0-					-0-
							318	3									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	N	-0-					-0-
							314	3									
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	65	1	1044	2	N	-0-					-0-
							279	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	106	1	1768	2	N	-0-					-0-
							546	3									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	106	1	1654	2	N	-0-					-0-
							501	3									
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	114	1	1808	2	N	-0-					-0-
							483	3									

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	N	-0-					1
							206	3									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	N	-0-					1
							181	3									
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	N	-0-					1
							159	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	251	1	4120	2	N	-0-					1
							1273	3									
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	255	1	3987	2	N	-0-					1
							1209	3									
*05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	249	1	3938	2	N	-0-					1
							1054	3									

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45	-0-	-48	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
							9	3									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	74	1	1148	2	N	-0-					1
							348	3									
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1306	2	N	-0-					1
							348	3									

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	2	N	-0-					1
							349	3									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	N	-0-					1
							328	3									
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	N	-0-					1
							264	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	N	-0-					-0-
							273	3									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	N	-0-					-0-
							264	3									
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	922	2	N	-0-					-0-
							246	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	133	1	2202	2	N	-0-					-0-
							680	3									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	143	1	2218	2	N	-0-					-0-
							673	3									
05	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	128	1	2042	2	N	-0-					-0-
							544	3									

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	93	1	1544	2	N	-0-					-0-
							477	3									
04	1650	N	1184	-0-	-466	-0-	56	1	866	2	N	-0-					-0-
							262	3									
05	1705	N	797	-0-	-908	-0-	37	1	600	2	N	-0-					-0-
							160	3									

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	6682	-0-	3582	5194	296	1	4880	2	N	-0-					1
							1506	3									
04	3000	N	5373	-0-	2373	7567	252	1	3932	2	N	-0-					1
							1189	3									
*05	12967	X	5400	-0-	-7567	-0-	258	1	4059	2	N	-0-					1
							1083	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5984	-0-	-805	-0-	265	1	4370	2	N	-0-					-0-
							1349	3									
04	6180	X	5694	-0-	-486	-0-	266	1	4165	2	N	-0-					-0-
							1263	3									
05	6045	X	5910	-0-	-135	-0-	281	1	4443	2	N	-0-					-0-
							1186	3									

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
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	832	-0-	-377	-0-	36	1	607	2	N	-0-					-0-
							189	3									
04	990	N	791	-0-	-199	-0-	37	1	577	2	N	-0-					-0-
							177	3									
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	38	1	615	2	N	-0-					-0-
							166	3									

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
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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	72	1	711	2	N	-0-					-0-
							219	3									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	49	1	524	2	N	-0-					-0-
							147	3									
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-					-0-
							106	3									

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
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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1155	2	N	-0-					-0-
							353	3									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	73	1	1121	2	N	-0-					-0-
							338	3									
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	N	-0-					-0-
							304	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	929	-0-	-125	-0-	42	1	678	2	N	-0-					1
							209	3									
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	45	1	731	2	N	-0-					1
							223	3									
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	50	1	781	2	N	-0-					1
							208	3									

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	143	1	2324	2	N	-0-					-0-
							715	3									
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	139	1	2153	2	N	-0-					-0-
							652	3									
05	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	141	1	2230	2	N	-0-					-0-
							596	3									

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3267	-0-	-484	-0-	167	1	2281	2	N	-0-					113
							819	3									
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	180	1	2725	2	N	-0-					113
							960	3									
02	3500	X	3237	-0-	-263	-0-	145	1	2309	2	N	-0-					113
							783	3									
03	3875	X	2770	-0-	-1105	-0-	123	1	2023	2	N	-0-					113
							624	3									
04	3750	X	3449	-0-	-301	-0-	158	1	2477	2	N	55					168
							753	3	61	9							
*05	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	168	1	2655	2	N	-0-	28	6			140
							709	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

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
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					1
							18	3									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					1
							23	3									
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					1
							18	3									

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
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
							21	3									

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
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	264	-0-	-294	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
							59	3									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
							48	3									
05	341	N	61	-0-	-280	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
							12	3									

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5489	-0-	-215	-0-	243	1	4009	2	N	-0-					-0-
							1237	3									
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	255	1	3982	2	N	-0-					-0-
							1207	3									
05	5518	X	5095	-0-	-423	-0-	243	1	3830	2	N	-0-					-0-
							1022	3									

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	73	1	1193	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
04	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	72	1	1122	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	73	1	1168	2	Y	-0-					-0-
							313	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	379	-0-	-55	-0-	22	1	272	2	N	-0-					-0-
							85	3									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
							82	3									
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	23	1	290	2	N	-0-					-0-
							76	3									

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
							83	3									
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-					-0-
							81	3									

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	125	1	2076	2	N	-0-					-0-
							642	3									
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	141	1	2176	2	N	-0-					-0-
							660	3									
*05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	152	1	2396	2	N	-0-					-0-
							638	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	385	N	385	-0-		-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
								85	3									
04	274	N	274	-0-		-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
								60	3									
*05	322	N	322	-0-		-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
								64	3									

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	5377	-0-		-17	-0-	240	1	3927	2	N	-0-					-0-
								1210	3									
04	5220	X	5039	-0-		-181	-0-	236	1	3684	2	N	-0-					-0-
								1119	3									
05	5332	X	5263	-0-		-69	-0-	250	1	3957	2	N	-0-					-0-
								1056	3									

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	3019	-0-		-81	-0-	135	1	2205	2	N	-0-					-0-
								679	3									
04	3130	X	3130	-0-		-0-	-0-	147	1	2289	2	N	-0-					-0-
								694	3									
05	3038	X	3006	-0-		-32	-0-	143	1	2258	2	N	-0-					-0-
								605	3									

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	908	N	908	-0-		-0-	-0-	50	1	655	2	N	-0-					-0-
								203	3									
04	798	N	798	-0-		-0-	-0-	43	1	578	2	N	-0-					-0-
								177	3									
*05	839	N	839	-0-		-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-					-0-
								166	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	116	1	1880	2	N	-0-					-0-
							577	3									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	2	N	-0-					-0-
							580	3									
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	N	-0-					-0-
							511	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3212	-0-	112	112	143	1	2346	2	N	-0-					-0-
							723	3									
04	3000	N	3250	-0-	250	362	153	1	2376	2	N	-0-					-0-
							721	3									
*05	3100	N	3293	-0-	193	555	158	1	2476	2	N	-0-					-0-
							659	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	13010	-0-	-1839	-0-	577	1	9500	2	N	-0-					-0-
							2933	3									
04	14370	X	12109	-0-	-2261	-0-	568	1	8856	2	N	-0-					-0-
							2685	3									
05	14043	X	12456	-0-	-1587	-0-	593	1	9364	2	N	-0-					-0-
							2499	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	257	1	3486	2	N	-0-					-0-
							1255	3									
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	269	1	4036	2	N	-0-					-0-
							1417	3									
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	207	1	3324	2	N	-0-					-0-
							1126	3									
03	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	209	1	3449	2	N	-0-					-0-
							1065	3									
04	4800	X	4788	-0-	-12	-0-	224	1	3500	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
05	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	229	1	3640	2	N	-0-					-0-
							974	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	983	-0-	-1187	-0-	51	1	686	2	N	-0-					1
							246	3									
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	108	1	1618	2	N	-0-					1
							569	3									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	103	1	1636	2	N	-0-					1
							554	3									
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	104	1	1739	2	N	-0-					1
							535	3									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	1815	2	N	-0-					1
							552	3									
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	119	1	1873	2	N	-0-					1
							501	3									

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
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	83	1	825	2	N	-0-					-0-
							296	3									
01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	77	1	839	2	N	-0-					-0-
							295	3									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81	1	968	2	N	-0-					-0-
							327	3									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	-0-					-0-
							315	3									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	87	1	1148	2	N	-0-					-0-
							348	3									
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	104	1	1329	2	N	-0-					-0-
							355	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	131	1	1782	2	N	-0-					-0-
							640	3									
01	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	116	1	1738	2	N	-0-					-0-
							610	3									
02	2380	N	2278	-0-	-102	-0-	103	1	1626	2	N	-0-					-0-
							549	3									
03	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	108	1	1789	2	N	-0-					-0-
							554	3									
04	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	110	1	1702	2	N	-0-					-0-
							515	3									
05	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	114	1	1803	2	N	-0-					-0-
							481	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	N	-0-					-0-
							256	3									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	N	-0-					-0-
							255	3									
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	802	2	N	-0-					-0-
							212	3									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	N	-0-					1
							107	3									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	N	-0-					1
							149	3									
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					1
							108	3									

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-					-0-
							204	3									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	N	-0-					-0-
							194	3									
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	N	-0-					-0-
							197	3									

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6255	-0-	-193	-0-	279	1	4567	2	N	-0-					-0-
							1409	3									
04	6240	X	5555	-0-	-685	-0-	262	1	4062	2	N	-0-					-0-
							1231	3									
05	6448	X	6205	-0-	-243	-0-	296	1	4665	2	N	-0-					-0-
							1244	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	75	-0-	-49	-0-	20	1	36	3	Y	17					21
							19	9									
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					21
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	372	1	6123	2	N	-0-					27
							1889	3									
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	385	1	5996	2	N	29					56
							1821	3	32	9							
*05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	395	1	6236	2	N	-0-					56
							1664	3									

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	N	-0-					-0-
							249	3									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	N	-0-					-0-
							182	3									
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1044	2	N	-0-					-0-
							278	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7543	-0-		-1509	-0-		334	1	5509	2	N	-0-					-0-
									1700	3									
04	8340	X	7252	-0-		-1088	-0-		340	1	5304	2	N	-0-					-0-
									1608	3									
05	8370	X	7839	-0-		-531	-0-		373	1	5893	2	N	-0-					-0-
									1573	3									

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2037	X	2037	-0-		-0-	-0-		91	1	1487	2	N	-0-					-0-
									459	3									
04	1676	X	1676	-0-		-0-	-0-		78	1	1226	2	N	-0-					-0-
									372	3									
*05	1833	X	1833	-0-		-0-	-0-		86	1	1378	2	N	-0-					-0-
									369	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	169	-0-		-110	-0-		7	1	122	2	N	-0-					1
									40	3									
04	522	N	522	-0-		-0-	-0-		25	1	380	2	N	-0-					1
									117	3									
*05	514	N	514	-0-		-0-	-0-		25	1	387	2	N	-0-					1
									102	3									

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1276	-0-		-150	-0-		57	1	933	2	N	-0-					-0-
									286	3									
04	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-		64	1	1021	2	N	-0-					-0-
									313	3									
*05	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-		69	1	1097	2	N	-0-					-0-
									294	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							27	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4299	-0-	-227	-0-	191	1	3139	2	N	-0-					1
							969	3									
04	4380	X	4137	-0-	-243	-0-	195	1	3024	2	N	-0-					1
							918	3									
05	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	199	1	3166	2	N	-0-					1
							845	3									

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
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	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	252	1	4137	2	N	-0-					1
							1275	3									
04	5460	X	5435	-0-	-25	-0-	254	1	3974	2	N	-0-					1
							1207	3									
*05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	271	1	4280	2	N	-0-					1
							1141	3									

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
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
							9	3									
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1
							6	3									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					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
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	3724	-0-	-368	-0-	165	1	2720	2	N	-0-					1
							839	3									
04	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	167	1	2624	2	N	-0-					1
							796	3									
05	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	177	1	2777	2	N	-0-					1
							740	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	77	1	1270	2	N	-0-					1
							393	3									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1244	2	N	-0-					1
							375	3									
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	79	1	1244	2	N	-0-					1
							333	3									

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

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	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	349	1	5741	2	N	-0-					1
							1772	3									
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	363	1	5655	2	N	-0-					1
							1716	3									
*05	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	382	1	6049	2	N	-0-					1
							1613	3									

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
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	89 429	1 3	1192	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	80 419	1 3	1189	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1543	-0-	-53	-0-	69 372	1 3	1102	2	N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	77 394	1 3	1271	2	N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	78 372	1 3	1225	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	81 340	1 3	1277	2	N	-0-					-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
12	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	182 892	1 3	2477	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3609	-0-	-80	-0-	169 895	1 3	2545	2	N	-0-					-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	158 851	1 3	2514	2	N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	167 842	1 3	2734	2	N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	168 794	1 3	2617	2	N	-0-					-0-
*05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	181 758	1 3	2845	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	451 2216	1 3	6152	2	N	-0-					1
01	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	429 2262	1 3	6439	2	N	-0-					1
02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	365 1974	1 3	5832	2	N	-0-					1
03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	407 2070	1 3	6708	2	N	-0-					1
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	243 1140	1 3	3765	2	N	-0-					1
*05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	169 717	1 3	2677	2	N	-0-					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
12	6758	X	5722	-0-	-1036	-0-	306 1434	1 3	3982	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5286	-0-	-1224	-0-	417 1266	1 3	3603	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5033	-0-	-847	-0-	360 1182	1 3	3491	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5198	-0-	-1157	-0-	375 1137	1 3	3686	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5458	-0-	-692	-0-	367 1114	1 3	3977	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	319 1089	1 3	4077	2	N	-0-					-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. 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
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	3094	-0-		-285	-0-	137 698	1 3	2259	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2988	-0-		-252	-0-	142 661	1 3	2185	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3124	-0-		-100	-0-	148 628	1 3	2348	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	2820	X	2820	-0-		-0-	-0-	126 634	1 3	2060	2	N	-0-					-0-
04	2725	N	2725	-0-		-0-	-0-	128 605	1 3	1992	2	N	-0-					-0-
*05	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	131 553	1 3	2072	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	237	1	3226	2	N	-0-							-0-
							1160	3											
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	197	1	2967	2	N	-0-							-0-
							1044	3											
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	164	1	2638	2	N	-0-							-0-
							894	3											
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	183	1	3016	2	N	-0-							-0-
							930	3											
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	182	1	2819	2	N	-0-							-0-
							855	3											
*05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	188	1	2981	2	N	-0-							-0-
							797	3											

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

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	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	135	1	2208	2	N	-0-							-0-
							679	3											
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	113	1	1750	2	N	-0-							-0-
							530	3											
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	-0-							-0-
							361	3											

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

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	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	499	1	8205	2	N	-0-							12
							2530	3											
04	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	508	1	7917	2	N	-0-							12
							2402	3											
*05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	503	1	7928	2	N	-0-							12
							2113	3											

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4684	-0-	-90	-0-	208	1	3420	2	N	-0-					1
							1056	3									
04	4620	X	3917	-0-	-703	-0-	183	1	2864	2	N	-0-					1
							870	3									
05	4805	X	4195	-0-	-610	-0-	198	1	3154	2	N	-0-					1
							843	3									

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4690	-0-	-208	-0-	208	1	3425	2	N	-0-					-0-
							1057	3									
04	4740	X	4518	-0-	-222	-0-	211	1	3303	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
05	5022	X	4276	-0-	-746	-0-	204	1	3214	2	N	-0-					-0-
							858	3									

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5007	-0-	-728	-0-	223	1	3657	2	N	-0-					-0-
							1127	3									
04	5340	X	4950	-0-	-390	-0-	232	1	3622	2	N	-0-					-0-
							1096	3									
05	5239	X	5001	-0-	-238	-0-	239	1	3759	2	N	-0-					-0-
							1003	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5673	-0-	-1333	-0-	253	1	4143	2	N	-0-					-0-
							1277	3									
04	6780	X	6742	-0-	-38	-0-	316	1	4930	2	N	-0-					-0-
							1496	3									
*05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	326	1	5129	2	N	-0-					-0-
							1370	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	304	1	4154	2	N	-0-					-0-
							1498	3									
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	281	1	4219	2	N	-0-					-0-
							1484	3									
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	243	1	3899	2	N	-0-					-0-
							1322	3									
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	266	1	4409	2	N	-0-					-0-
							1362	3									
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	266	1	4162	2	N	-0-					-0-
							1260	3									
05	5735	X	5729	-0-	-6	-0-	273	1	4307	2	N	-0-					-0-
							1149	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	N	-0-			-0-
							292	3							
01	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	49	1	742	2	N	1			1
							263	3	1	9					
02	1176	N	1068	-0-	-108	-0-	48	1	763	2	N	-0-			1
							257	3							
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	48	1	803	2	N	-0-			1
							249	3							
04	1020	N	252	-0-	-768	-0-	11	1	184	2	N	-0-			1
							57	3							
05	1178	N	279	-0-	-899	-0-	13	1	210	2	N	-0-			1
							56	3							

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2289	-0-	-470	-0-	117	1	1597	2	N	-0-			-0-
							575	3							
01	2759	N	2542	-0-	-217	-0-	119	1	1793	2	N	-0-			-0-
							630	3							
02	2492	N	2088	-0-	-404	-0-	93	1	1491	2	N	-0-			-0-
							504	3							
03	2294	N	1685	-0-	-609	-0-	75	1	1231	2	N	-0-			-0-
							379	3							
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	129	1	2031	2	N	-0-			-0-
							617	3							
*05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	128	1	2043	2	N	-0-			-0-
							545	3							

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	775	N	552	-0-	-223	-0-	30	1	384	2	N	-0-			-0-
							138	3							
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	65	1	567	2	N	-0-			-0-
							199	3							
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	N	-0-			-0-
							168	3							
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	591	2	N	-0-			-0-
							183	3							
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	603	2	N	-0-			-0-
							169	3							
05	806	N	630	-0-	-176	-0-	37	1	468	2	N	-0-			-0-
							125	3							

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	163 827	1 3	2681	2	N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	168 786	1 3	2593	2	N	-0-					-0-
*05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	174 731	1 3	2740	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	126 630	1 3	2045	2	N	-0-					-0-
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	127 610	1 3	2008	2	N	-0-					-0-
*05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	142 603	1 3	2251	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5751	-0-	-387	-0-	295 1443	1 3	4013	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	267 1413	1 3	4014	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5191	-0-	-381	-0-	232 1256	1 3	3703	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5611	-0-	-558	-0-	249 1265	1 3	4097	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5261	-0-	-529	-0-	248 1165	1 3	3848	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	240 1015	1 3	3794	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

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	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	234	1	3857	2	N	-0-					-0-
							1190	3									
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	242	1	3793	2	N	-0-					-0-
							1152	3									
*05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	250	1	3944	2	N	-0-					-0-
							1054	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	712	2	219	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	860	-0-	-640	-0-	660	2	200	3	Y	-0-					-0-
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1204	2	322	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	985	2	N	-0-					-0-
							303	3									
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	58	1	883	2	N	-0-					-0-
							267	3									
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	54	1	866	2	N	-0-					-0-
							232	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
							55	3									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
							46	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

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	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	446	1	7340	2	N	-0-					-0-
							2265	3									
04	9210	X	8633	-0-	-577	-0-	405	1	6313	2	N	-0-					-0-
							1915	3									
05	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	401	1	6332	2	N	-0-					-0-
							1692	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	793	N	793	-0-		-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-					-0-
								181	3									
04	819	N	819	-0-		-0-	-0-	38	1	600	2	N	-0-					-0-
								181	3									
05	775	N	713	-0-		-62	-0-	34	1	536	2	N	-0-					-0-
								143	3									

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8587	X	8587	-0-		-0-	-0-	381	1	6271	2	N	-0-					-0-
								1935	3									
04	8586	X	8586	-0-		-0-	-0-	403	1	6279	2	N	-0-					-0-
								1904	3									
*05	8527	X	8527	-0-		-0-	-0-	406	1	6410	2	N	-0-					-0-
								1711	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	84	1	1382	2	N	-0-					-0-
								426	3									
04	215	N	215	-0-		-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
								50	3									
*05	199	N	199	-0-		-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
								40	3									

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2635	N	2635	-0-		-0-	-0-	116	1	1924	2	N	-0-					-0-
								595	3									
04	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	119	1	1873	2	N	-0-					-0-
								569	3									
05	2635	N	2633	-0-		-2	-0-	125	1	1980	2	N	-0-					-0-
								528	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	142 692	1 3	1920	2	N	-0-					-0-
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	132 703	1 3	1997	2	N	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	119 648	1 3	1910	2	N	-0-					-0-
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	131 670	1 3	2167	2	N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	135 644	1 3	2115	2	N	-0-					-0-
*05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	140 593	1 3	2219	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

12	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	141 686	1 3	1912	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	132 693	1 3	1974	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2244	-0-	-220	-0-	101 541	1 3	1602	2	N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	128 647	1 3	2099	2	N	-0-					-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	128 601	1 3	1986	2	N	-0-					-0-
*05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	135 565	1 3	2111	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8 49	1 3	130	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7 47	1 3	128	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7 40	1 3	116	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7 41	1 3	128	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5 42	1 3	124	2	N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8 34	1 3	130	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

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	4901	-0-	-555	-0-	217	1	3579	2	N	-0-					-0-
							1105	3									
04	5280	X	4424	-0-	-856	-0-	208	1	3234	2	N	-0-					-0-
							982	3									
05	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	228	1	3584	2	N	-0-					-0-
							955	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	106	1	1750	2	N	-0-					-0-
							542	3									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	103	1	1623	2	N	-0-					-0-
							494	3									
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	104	1	1633	2	N	-0-					-0-
							436	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

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	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	621	1	10170	3	Y	25	45	1			41
							28	9									
04	9840	X	9545	-0-	-295	-0-	613	1	8926	3	Y	5	45	1			1
							6	9									
05	10168	X	9921	-0-	-247	-0-	581	1	9293	3	Y	43	44	1			-0-
							47	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	339	1	5576	2	N	-0-					-0-
							1721	3									
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	331	1	5177	2	N	-0-					-0-
							1573	3									
*05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	344	1	5407	2	N	-0-					-0-
							1443	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

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	114	-0-	-10	-0-	87	2	27	3	Y	-0-					1
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	84	2	26	3	Y	-0-					1
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	88	2	24	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

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	2800	-0-	-114	-0-	2139	2	661	3	Y	-0-					1
04	2880	N	2871	-0-	-9	-0-	2203	2	668	3	Y	-0-					1
05	2976	N	2907	-0-	-69	-0-	2294	2	613	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	653	2	N	-0-					-0-
							200	3									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	N	-0-					-0-
							149	3									
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					-0-
							131	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	2	N	-0-					-0-
							503	3									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	111	1	1710	2	N	-0-					-0-
							519	3									
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	2	N	-0-					-0-
							493	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

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	8436	-0-	-802	-0-	375	1	6161	2	N	-0-					-0-
							1900	3									
04	8940	X	7657	-0-	-1283	-0-	358	1	5600	2	N	-0-					-0-
							1699	3									
*05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	474	1	7487	2	N	-0-					-0-
							1997	3									

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
							12	3									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							9	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	98	1	2646	2	Y	-0-					-0-
							860	3									
*10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	112	1	2705	2	Y	-0-					-0-
							882	3									
*11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	113	1	2736	2	Y	-0-					-0-
							856	3									
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	114	1	2711	2	Y	-0-					-0-
							861	3									
*01	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	2717	2	954	3	Y	-0-					-0-
*02	3472	X	3000	-0-	-472	-0-	2241	2	759	3	Y	-0-					-0-
*03	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	2427	2	749	3	Y	-0-					-0-
*04	3570	X	2910	-0-	-660	-0-	2233	2	677	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	2609	2	696	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	96	1	1601	2	N	4					152
							494	3	4	9							
04	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	2	N	13					165
							445	3	14	9							
*05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	N	17					182
							330	3	19	9							

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	200	1	3295	2	N	-0-					-0-
							1017	3									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	208	1	3229	2	N	-0-					-0-
							977	3									
*05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	228	1	3584	2	N	-0-					-0-
							954	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	2	N	-0-					-0-
							493	3									
04	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					-0-
							455	3									
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	104	1	1631	2	N	-0-					-0-
							433	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	988	2	N	-0-					-0-
							305	3									
04	1350	N	1069	-0-	-281	-0-	48	1	782	2	N	-0-					-0-
							239	3									
05	1395	N	891	-0-	-504	-0-	43	1	670	2	N	-0-					-0-
							178	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	839	2	N	-0-					-0-
							302	3									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	N	-0-					-0-
							313	3									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	N	-0-					-0-
							326	3									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1008	2	N	-0-					-0-
							310	3									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	N	-0-					-0-
							292	3									
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	979	2	N	-0-					-0-
							260	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	81	1	1352	2	N	-0-					-0-
							418	3									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	73	1	1163	2	N	-0-					-0-
							354	3									
05	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	79	1	1251	2	N	-0-					-0-
							336	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30

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
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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	2	N	-0-					-0-
							359	3									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1047	2	N	-0-					-0-
							318	3									
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	65	1	999	2	N	-0-					-0-
							265	3									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	N	-0-					1
							42	3									
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					1
							29	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
							57	3									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
							117	3									
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-					-0-
							127	3									

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	5341	-0-	-301	-0-	237	1	3900	2	N	-0-					-0-
							1204	3									
04	5430	X	5216	-0-	-214	-0-	244	1	3815	2	N	-0-					-0-
							1157	3									
05	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	247	1	3895	2	N	-0-					-0-
							1037	3									

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	48	1	652	2	N	-0-					-0-
							238	3									
01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	39	1	560	2	N	-0-					-0-
							196	3									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	N	-0-					-0-
							327	3									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	2	N	-0-					-0-
							308	3									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	988	2	N	-0-					-0-
							302	3									
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	68	1	1055	2	N	-0-					-0-
							280	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

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	6543	-0-	-60	-0-	376	1	6167	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	5945	-0-	-685	-0-	382	1	5563	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6608	-0-	-243	-0-	389	1	6219	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10185	-0-	-665	-0-	521	1	7106	2	N	-0-					-0-
							2558	3									
01	10695	X	10458	-0-	-237	-0-	492	1	7376	2	N	-0-					-0-
							2590	3									
02	9884	X	9430	-0-	-454	-0-	421	1	6730	2	N	-0-					-0-
							2279	3									
03	10943	X	9936	-0-	-1007	-0-	441	1	7257	2	N	-0-					-0-
							2238	3									
04	10590	X	9608	-0-	-982	-0-	450	1	7027	2	N	-0-					-0-
							2131	3									
05	10447	X	9549	-0-	-898	-0-	454	1	7179	2	N	-0-					-0-
							1916	3									

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	158	1	2140	2	N	-0-					-0-
							769	3									
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	133	1	2013	2	N	-0-					-0-
							707	3									
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	119	1	1912	2	N	-0-					-0-
							648	3									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	129	1	2109	2	N	-0-					-0-
							650	3									
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	135	1	2095	2	N	-0-					-0-
							635	3									
*05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	126	1	2017	2	N	-0-					-0-
							542	3									

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12000	-0-	-555	-0-	532	1	8763	2	N	-0-					-0-
							2705	3									
04	12150	X	11550	-0-	-600	-0-	543	1	8447	2	N	-0-					-0-
							2560	3									
05	12245	X	11810	-0-	-435	-0-	563	1	8878	2	N	-0-					-0-
							2369	3									

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8660	-0-	-268	-0-	384	1	6324	2	N	-0-					-0-
							1952	3									
04	8640	X	8445	-0-	-195	-0-	396	1	6176	2	N	-0-					-0-
							1873	3									
05	8587	X	8295	-0-	-292	-0-	395	1	6236	2	N	-0-					-0-
							1664	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	74	2	25	3	Y	-0-					-0-
*03	93	N	80	-0-	-13	-0-	61	2	19	3	Y	-0-					-0-
*04	90	N	71	-0-	-19	-0-	54	2	17	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	67	2	18	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	420	2	142	3	Y	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	450	2	138	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	504	-0-	-126	-0-	387	2	117	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	410	2	109	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	122	1	1643	2	N	-0-					-0-
							590	3									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	95	1	1419	2	N	-0-					-0-
							498	3									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1	1103	2	N	-0-					-0-
							372	3									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	80	1	1347	2	N	-0-					-0-
							417	3									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	2	N	-0-					-0-
							506	3									
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	1604	2	N	-0-					-0-
							429	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	86	1	1168	2	N	-0-					-0-
							421	3									
01	1860	N	1052	-0-	-808	-0-	49	1	741	2	N	-0-					-0-
							262	3									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	72	1	1150	2	N	-0-					-0-
							388	3									
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	84	1	1395	2	N	-0-					-0-
							431	3									
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1238	2	N	-0-					-0-
							375	3									
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	80	1	1261	2	N	-0-					-0-
							336	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

12	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	80	1	1101	2	N	-0-					-0-
							396	3									
01	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	65	1	971	2	N	-0-					-0-
							341	3									
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	61	1	993	2	N	-0-					-0-
							336	3									
03	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	68	1	1141	2	N	-0-					-0-
							354	3									
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1111	2	N	-0-					-0-
							335	3									
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1167	2	N	-0-					-0-
							311	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	123	1	2015	2	N	-0-					-0-
							622	3									
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	128	1	1986	2	N	-0-					-0-
							601	3									
05	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	124	1	1938	2	N	-0-					-0-
							516	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1080	-0-	-98	-0-	48	1	788	2	N	-0-					-0-
							244	3									
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	48	1	775	2	N	-0-					-0-
							235	3									
05	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	51	1	791	2	N	-0-					-0-
							210	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2049	-0-	-59	-0-	92	1	1496	2	N	-0-					-0-
							461	3									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	2	N	-0-					-0-
							445	3									
05	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	96	1	1537	2	N	-0-					-0-
							411	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	163	1	2218	2	N	-0-					-0-
							802	3									
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	145	1	2185	2	N	-0-					-0-
							766	3									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	129	1	2053	2	N	-0-					-0-
							695	3									
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	144	1	2362	2	N	-0-					-0-
							727	3									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	145	1	2273	2	N	-0-					-0-
							691	3									
*05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	143	1	2277	2	N	-0-					-0-
							608	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	75	-0-	-328	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
							16	3									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	N	-0-					-0-
							143	3									
02	336	N	170	-0-	-166	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	202	-0-	-248	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
							102	3									

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	42	1	548	2	N	-0-					-0-
							196	3									
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	37	1	539	2	N	-0-					-0-
							189	3									
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	31	1	490	2	N	-0-					-0-
							165	3									
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	34	1	558	2	N	-0-					-0-
							172	3									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-
							167	3									
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
							151	3									

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	185	1	2533	2	N	-0-					-0-
							913	3									
01	3937	X	2852	-0-	-1085	-0-	133	1	2012	2	N	-0-					-0-
							707	3									
02	3556	X	2466	-0-	-1090	-0-	111	1	1759	2	N	-0-					-0-
							596	3									
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	172	1	2843	2	N	-0-					-0-
							879	3									
04	3510	X	3019	-0-	-491	-0-	141	1	2207	2	N	-0-					-0-
							671	3									
05	3627	X	3101	-0-	-526	-0-	146	1	2331	2	N	-0-					-0-
							624	3									

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	60	1	839	2	N	-0-					-0-
							303	3									
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	55	1	812	2	N	-0-					-0-
							284	3									
02	1120	N	662	-0-	-458	-0-	29	1	471	2	N	-0-					-0-
							162	3									
03	1209	N	997	-0-	-212	-0-	44	1	728	2	N	-0-					-0-
							225	3									
04	1110	N	872	-0-	-238	-0-	41	1	637	2	N	-0-					-0-
							194	3									
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	859	2	N	-0-					-0-
							230	3									

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	202	1	2758	2	N	-0-					-0-
							994	3									
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	176	1	2652	2	N	-0-					-0-
							932	3									
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	172	1	2719	2	N	-0-					-0-
							920	3									
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	184	1	3022	2	N	-0-					-0-
							933	3									
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	188	1	2926	2	N	-0-					-0-
							887	3									
*05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	194	1	3057	2	N	-0-					-0-
							816	3									

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	N	-0-					1
							274	3									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-					1
							117	3									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	41	2	N	-0-					1
							9	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3486	-0-	-1412	-0-	153	1	2545	2	N	-0-			-0-
							788	3							
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	230	1	3570	2	N	-0-			-0-
							1082	3							
05	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	218	1	3433	2	N	-0-			-0-
							917	3							

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1939	-0-	-851	-0-	86	1	1415	2	N	-0-			-0-
							438	3							
04	2700	X	1551	-0-	-1149	-0-	74	1	1135	2	N	-0-			-0-
							342	3							
05	2418	X	1594	-0-	-824	-0-	76	1	1198	2	N	-0-			-0-
							320	3							

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	835	2	N	-0-			-0-
							257	3							
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	N	-0-			-0-
							290	3							
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	N	-0-			-0-
							250	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	N	-0-					-0-
							265	3									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-					-0-
							217	3									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					-0-
							208	3									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	N	-0-					-0-
							233	3									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	511	2	N	-0-					-0-
							155	3									
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	N	-0-					-0-
							224	3									

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	241	1	3280	2	N	-0-					-0-
							1182	3									
01	4991	X	4532	-0-	-459	-0-	213	1	3195	2	N	-0-					-0-
							1124	3									
02	4508	X	4085	-0-	-423	-0-	183	1	2914	2	N	-0-					-0-
							988	3									
03	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	209	1	3435	2	N	-0-					-0-
							1059	3									
04	4770	X	4522	-0-	-248	-0-	211	1	3307	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
05	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	217	1	3423	2	N	-0-					-0-
							913	3									

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-					-0-
							106	3									
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
							79	3									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
							87	3									
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
							83	3									
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
							63	3									
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
							63	3									

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	238	-0-	-10	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
							55	3									
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
							49	3									
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
							50	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

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	1757	-0-	-91	-0-	1313	2	444	3	Y	-0-					-0-
*03	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1496	2	462	3	Y	-0-					-0-
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1473	2	447	3	Y	-0-					-0-
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1549	2	414	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

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	4684	-0-	-1175	-0-	208	1	3420	2	N	-0-					-0-
							1056	3									
04	5430	X	4592	-0-	-838	-0-	216	1	3359	2	N	-0-					-0-
							1017	3									
05	5239	X	4818	-0-	-421	-0-	227	1	3622	2	N	-0-					-0-
							969	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	103	1	1726	2	N	-0-					-0-
							534	3									
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	107	1	1670	2	N	-0-					-0-
							506	3									
*05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	105	1	1655	2	N	-0-					-0-
							440	3									

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

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	462	-0-	-3	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
							105	3									
04	540	N	322	-0-	-218	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
							70	3									
05	589	N	389	-0-	-200	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
							79	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

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	670	-0-	-694	-0-	30	1	489	2	N	-0-					1
							151	3									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					1
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4221	-0-	-119	-0-	188	1	3084	2	N	-0-					-0-
							949	3									
04	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	190	1	2971	2	N	-0-					-0-
							901	3									
05	4247	X	4106	-0-	-141	-0-	196	1	3087	2	N	-0-					-0-
							823	3									

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	135	1	2207	2	N	-0-					-0-
							679	3									
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	128	1	2022	2	N	-0-					-0-
							616	3									
05	2821	N	2781	-0-	-40	-0-	133	1	2090	2	N	-0-					-0-
							558	3									

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	-0-	-15	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
							11	3									
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							7	3									

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	N	-0-					-0-
							294	3									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					-0-
							314	3									
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	N	-0-					-0-
							301	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
							16	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1038	2	N	-0-					-0-
							319	3									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	61	1	911	2	N	-0-					-0-
							272	3									
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	60	1	953	2	N	-0-					-0-
							254	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1393	-0-	-343	-0-	61	1	1017	2	N	-0-					1
							315	3									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	N	-0-					1
							371	3									
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					1
							347	3									

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	N	-0-					1
							224	3									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-					1
							179	3									
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	N	-0-					1
							188	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	75	1	1225	2	N	-0-					-0-
							379	3									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1069	2	N	-0-					-0-
							323	3									
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	N	-0-					-0-
							246	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2228	-0-	-190	-0-	127	1	2072	3	Y	26	46	1			45
							29	9									
04	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	138	1	2016	3	Y	6	46	1			5
							7	9									
05	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	136	1	2157	3	Y	44	47	1			2
							48	9									

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
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	3035	-0-	-34	-0-	134	1	2215	2	N	-0-					1
							686	3									
04	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	136	1	2127	2	N	-0-					1
							645	3									
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	137	1	2149	2	N	-0-					1
							573	3									

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4631	-0-	-422	-0-	237	1	3230	2	N	-0-					-0-
							1164	3									
01	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	215	1	3226	2	N	-0-					-0-
							1133	3									
02	4424	X	3946	-0-	-478	-0-	176	1	2816	2	N	-0-					-0-
							954	3									
03	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	210	1	3455	2	N	-0-					-0-
							1065	3									
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	220	1	3437	2	N	-0-					-0-
							1042	3									
*05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	240	1	3771	2	N	-0-					-0-
							1005	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	370	-0-	-2	-0-	39	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		374	-0-	374	374	43	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		385	-0-	385	759	42	1	343	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

12	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	108	1	1441	2	N	-0-					1
							518	3									
01	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	93	1	1393	2	N	-0-					1
							490	3									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	87	1	1388	2	N	-0-					1
							470	3									
03	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	75	1	1220	2	N	-0-					1
							375	3									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	93	1	1450	2	N	-0-					1
							440	3									
05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	85	1	1349	2	N	-0-					1
							360	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

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	3550	-0-	-77	-0-	204	1	3346	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	210	1	3058	3	Y	-0-					-0-
*05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	214	1	3425	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

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	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	110	1	1819	2	N	-0-					-0-
							563	3									
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	89	1	1400	2	N	-0-					-0-
							426	3									
*05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1099	2	N	-0-					-0-
							294	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	67	1	1120	2	N	-0-					1
							347	3									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	N	-0-					1
							383	3									
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	85	1	1335	2	N	-0-					1
							357	3									

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

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	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	155	2	52	3	Y	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	188	2	58	3	Y	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	172	2	53	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	171	2	45	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

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	5777	-0-	-144	-0-	4414	2	1363	3	Y	-0-					1
*04	5700	X	5394	-0-	-306	-0-	4138	2	1256	3	Y	-0-					1
05	5890	X	5577	-0-	-313	-0-	4403	2	1174	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					-0-
							117	3									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
							109	3									
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
							102	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1161	2	394	3	Y	-0-					-0-
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	986	2	304	3	Y	-0-					-0-
*04	1860	N	880	-0-	-980	-0-	675	2	205	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	198	-0-	-1538	-0-	156	2	42	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

*06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	Y	-0-					-0-
*07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		11	-0-	11	11	9	2	2	3	Y	-0-					-0-
*10	29	X	18	-0-	-11	-0-	14	2	4	3	Y	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	25	2	9	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		12	-0-	12	12	9	2	3	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*05	32	X	20	-0-	-12	-0-	16	2	4	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

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	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	N	-0-					1
							625	3									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	116	1	1841	2	N	-0-					1
							559	3									
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	111	1	1775	2	N	-0-					1
							474	3									

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
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	2658	-0-	-566	-0-	116	1	1940	2	N	-0-					-0-
							602	3									
04	3120	X	2728	-0-	-392	-0-	128	1	1995	2	N	-0-					-0-
							605	3									
05	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	145	1	2292	2	N	-0-					-0-
							614	3									

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	N	-0-					1
							114	3									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	N	-0-					1
							139	3									
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	N	-0-					1
							124	3									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	79	1	1091	2	N	-0-					-0-
							393	3									
01	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	76	1	1138	2	N	-0-					-0-
							400	3									
02	1484	N	1449	-0-	-35	-0-	65	1	1034	2	N	-0-					-0-
							350	3									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	2	N	-0-					-0-
							362	3									
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1148	2	N	-0-					-0-
							349	3									
05	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	74	1	1155	2	N	-0-					-0-
							308	3									

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
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	710	2	253	3	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	747	2	276	3	Y	-0-					-0-
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	516	2	192	3	Y	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	513	2	186	3	Y	-0-					-0-
*10	961	N	462	-0-	-499	-0-	338	2	124	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	385	-0-	-305	-0-	284	2	101	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	247	-0-	-466	-0-	181	2	66	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	350	-0-	-115	-0-	259	2	91	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	352	-0-	-12	-0-	263	2	89	3	Y	-0-					-0-
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	443	2	137	3	Y	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	479	2	146	3	Y	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	631	2	168	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

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	658	-0-	-24	-0-	29	1	481	2	N	-0-					1
							148	3									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					1
							145	3									
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	30	1	483	2	N	-0-					1
							130	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

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	2854	-0-	-308	-0-	144	1	2710	3	Y	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	150	1	2630	3	Y	-0-					-0-
*05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	54	1	668	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		746	-0-	746	746	63	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		683	-0-	683	1429	61	1	622	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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	2038	-0-	-39	-0-	102	1	1922	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
04	2220	X	2068	-0-	-152	-0-	111	1	1943	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
05	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	106	1	2064	3	Y	3	6	1			9
							3	9									

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

12	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	59	1	825	2	N	-0-					6
							299	3									
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	76	1	1138	2	N	-0-					6
							399	3									
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	55	1	858	2	N	-0-					6
							288	3									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	N	-0-					6
							286	3									
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	61	1	937	2	N	-0-					6
							282	3									
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	N	-0-					6
							293	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

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	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	140	1	2631	3	Y	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	128	1	2244	3	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2577	-0-	-399	-0-	126	1	2451	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	309	1	5844	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	303	1	5298	3	Y	-0-					-0-
*05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	288	1	5601	3	Y	-0-					-0-

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
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	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	279	1	4594	2	N	-0-					1
							1419	3									
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	293	1	4568	2	N	-0-					1
							1385	3									
*05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	298	1	4682	2	N	-0-					1
							1251	3									

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
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	833	-0-	-97	-0-	65	1	768	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	48	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	209	-0-	-659	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	8091	-0-	-217	-0-	359	1	5909	2	N	-0-					-0-
							1823	3									
04	8040	X	7446	-0-	-594	-0-	350	1	5445	2	N	-0-					-0-
							1651	3									
05	8308	X	6997	-0-	-1311	-0-	333	1	5260	2	N	-0-					-0-
							1404	3									

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
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	2712	-0-	-264	-0-	265	1	2441	3	Y	5					60
							6	9									
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	269	1	2431	3	Y	-0-					60
*05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	260	1	2631	3	Y	6	59	1			7
							7	9									

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
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	6074	-0-	-95	-0-	269	1	4437	2	N	-0-					-0-
							1368	3									
04	5970	X	5869	-0-	-101	-0-	276	1	4293	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
05	6169	X	5991	-0-	-178	-0-	286	1	4504	2	N	-0-					-0-
							1201	3									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	241	1	3009	3	Y	-0-	44	1			-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	251	1	2672	3	Y	-0-					-0-
*05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	274	1	2753	3	Y	1					1
							1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	99	1	916	3	Y	6					6
							7	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	967	3	Y	-0-					6
05	1054	N	985	-0-	-69	-0-	113	1	861	3	Y	10					16
							11	9									

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
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	3100	N	8869	-0-	5769	9140	6777	2	2092	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	7845	-0-	4845	13985	6019	2	1826	3	Y	-0-					-0-
*05	20653	X	6668	-0-	-13985	-0-	5263	2	1405	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	153	1	2509	3	Y	26	46	1			46
							29	9									
04	1920	N	1795	-0-	-125	-0-	115	1	1673	3	Y	6	46	1			6
							7	9									
*05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	146	1	2331	3	Y	44	47	1			3
							48	9									

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
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
							40	3									
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
							32	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-					1
							188	3									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	515	2	N	-0-					1
							156	3									
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	N	-0-					1
							135	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

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	6032	-0-	-354	-0-	266	1	4396	2	N	10					86
							1359	3	11	9							
04	6000	X	5638	-0-	-362	-0-	263	1	4120	2	N	3					89
							1252	3	3	9							
05	5921	X	5772	-0-	-149	-0-	274	1	4330	2	N	9	88	1			10
							1158	3	10	9							

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

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	1256	-0-	-15	-0-	55	1	916	2	N	-0-					1
							285	3									
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	57	1	873	2	N	1					2
							263	3	1	9							
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	56	1	901	2	N	-0-					2
							241	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

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
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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	N	-0-			-0-
							217	3							
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	N	-0-			-0-
							208	3							
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	40	1	640	2	N	-0-			-0-
							172	3							

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	14	-0-	-48	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
							3	3							
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-			-0-
							16	3							
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-			-0-
							11	3							

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

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
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	-0-			-0-
							219	3							
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	102	1	1608	2	N	-0-			-0-
							489	3							
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1618	2	N	-0-			-0-
							432	3							

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

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
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	386	-0-	-17	-0-	18	1	282	2	N	-0-			-0-
							86	3							
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	19	1	292	2	N	-0-			-0-
							88	3							
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
							69	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

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
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	181	-0-		-5		-0-	8	1	131	2	N	-0-					1
									42	3									
04	180	N	179	-0-		-1		-0-	6	1	131	2	N	-0-					1
									42	3									
*05	164	N	164	-0-		-0-		-0-	8	1	123	2	N	-0-					1
									33	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	148	N	148	-0-		-0-		-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
									34	3									
04	62	N	62	-0-		-0-		-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
									12	3									
*05	116	N	116	-0-		-0-		-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
									23	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1287	-0-		-15		-0-	57	1	939	2	N	-0-					-0-
									291	3									
04	1272	N	1272	-0-		-0-		-0-	62	1	930	2	N	-0-					-0-
									280	3									
05	1302	N	1274	-0-		-28		-0-	61	1	957	2	N	-0-					-0-
									256	3									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1350	-0-		-355		-0-	78	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1313	-0-		-127		-0-	84	1	1229	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1404	-0-		-177		-0-	83	1	1321	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	320	N	320	-0-		-0-		-0-	245	2	75	3	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-		-0-		-0-	246	2	74	3	Y	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-		-0-		-0-	264	2	70	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
							125	3									
04	960	N	497	-0-	-463	-0-	34	1	362	2	N	-0-					-0-
							101	3									
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
							85	3									

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	131	1	1287	2	N	12					65
							397	3	13	9							
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	112	1	1221	2	N	-0-					65
							343	3									
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	N	3					68
							272	3	3	9							

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-					19
							106	3									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					19
							103	3									
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-					19
							99	3									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	N	-0-					-0-
							278	3									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	N	-0-					-0-
							244	3									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	-0-					-0-
							175	3									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	N	-0-					-0-
							249	3									
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	705	2	N	-0-					-0-
							213	3									
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-
							204	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

12	434	N	327	-0-	-107	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
							72	3									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-
							102	3									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	469	2	N	-0-					-0-
							131	3									
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	N	-0-					-0-
							140	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	6112	-0-	-150	-0-	271	1	4464	2	N	-0-					14
							1377	3									
04	6060	X	5763	-0-	-297	-0-	270	1	4216	2	N	-0-					14
							1277	3									
05	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	280	1	4431	2	N	-0-					14
							1182	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	N	-0-					1
							220	3									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	711	2	N	-0-					1
							215	3									
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	N	-0-					1
							202	3									

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	112	1	1839	2	N	-0-					-0-
							568	3									
04	3000	N	4533	-0-	1533	1533	212	1	3314	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
*05	3100	N	3819	-0-	719	2252	182	1	2870	2	N	-0-					-0-
							767	3									

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3847	-0-	-183	-0-	172	1	2810	2	N	-0-					14
							865	3									
04	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	175	1	2716	2	N	-0-					14
							825	3									
*05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	186	1	2950	2	N	-0-					14
							789	3									

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
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	4025	-0-	-5	-0-	290	1	2854	2	N	-0-					13
							881	3									
04	3960	X	3874	-0-	-86	-0-	260	1	2822	2	N	-0-					13
							792	3									
*05	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	231	1	2961	2	N	-0-	2	6			11
							790	3									

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
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-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
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	9562	-0-	-606	-0-	424	1	6983	2	N	-0-					1
							2155	3									
04	9300	X	8942	-0-	-358	-0-	421	1	6538	2	N	-0-					1
							1983	3									
05	9641	X	9432	-0-	-209	-0-	449	1	7089	2	N	-0-					1
							1894	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-			-0-
							167	3							
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	32	1	498	2	N	-0-			-0-
							149	3							
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-			-0-
							143	3							

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	243	1	3991	2	N	-0-			-0-
							1231	3							
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	246	1	3828	2	N	-0-			-0-
							1159	3							
05	5177	X	4457	-0-	-720	-0-	212	1	3350	2	N	-0-			-0-
							895	3							

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
							1	3							
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
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	784	-0-	-239	-0-	33	1	572	2	N	-0-			-0-
							179	3							
04	840	N	535	-0-	-305	-0-	26	1	392	2	N	-0-			-0-
							117	3							
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	36	1	589	2	N	-0-			-0-
							159	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

12	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	89	1	1195	2	N	-0-					-0-
							430	3									
01	1984	N	1575	-0-	-409	-0-	73	1	1112	2	N	-0-					-0-
							390	3									
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	73	1	1156	2	N	-0-					-0-
							392	3									
03	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	70	1	1165	2	N	-0-					-0-
							362	3									
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	70	1	1078	2	N	-0-					-0-
							327	3									
05	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	77	1	1203	2	N	-0-					-0-
							321	3									

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

12	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	159	1	2181	2	N	-0-					-0-
							787	3									
01	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	146	1	2188	2	N	-0-					-0-
							767	3									
02	2968	X	2920	-0-	-48	-0-	131	1	2084	2	N	-0-					-0-
							705	3									
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	142	1	2336	2	N	-0-					-0-
							722	3									
04	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	138	1	2143	2	N	-0-					-0-
							651	3									
05	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	153	1	2405	2	N	-0-					-0-
							641	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

12	744	N	684	-0-	-60	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-
							173	3									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	-0-					-0-
							184	3									
02	672	N	594	-0-	-78	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
							145	3									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	N	-0-					-0-
							180	3									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-					-0-
							170	3									
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	-0-					-0-
							162	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
							33	3									
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	1					1
							22	3	1	9							
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					1
							30	3									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					1
							34	3									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					1
							15	3									
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					1
							15	3									

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

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
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	631	-0-	-175	-0-	46	1	446	2	N	1					15
							138	3	1	9							
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	41	1	436	2	N	-0-					15
							122	3									
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	N	-0-					15
							147	3									

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	983	2	N	-0-					-0-
							302	3									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	941	2	N	-0-					-0-
							287	3									
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	939	2	N	-0-					-0-
							251	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1203	-0-	-409	-0-	54	1	880	2	N	-0-					1
							269	3									
04	1440	N	1037	-0-	-403	-0-	47	1	757	2	N	1					2
							232	3	1	9							
05	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	52	1	801	2	N	-0-					2
							212	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	518	-0-	-2613	-0-	36	1	446	3	Y	33	65	1			26
							36	9									
04	3030	X	587	-0-	-2443	-0-	49	1	523	3	Y	14					40
							15	9									
05	2201	X	1242	-0-	-959	-0-	109	1	1105	3	Y	25					65
							28	9									

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
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	1					3
							40	3	1	9							
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	1					4
							42	3	1	9							
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	1					5
							36	3	1	9							

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
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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	N	-0-					-0-
							192	3									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	643	2	N	-0-					-0-
							195	3									
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					-0-
							179	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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 #: 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
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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	101	1	1665	2	N	-0-					-0-
							512	3									
04	2490	N	2252	-0-	-238	-0-	105	1	1647	2	N	-0-					-0-
							500	3									
*05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	N	-0-					-0-
							477	3									

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
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							9	3									

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
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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	68	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	56	1	864	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-
							254	3									

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
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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-					1
							162	3									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	N	-0-					1
							135	3									
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	N	-0-					1
							154	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1514	-0-	-36	-0-	68	1	1105	2	N	-0-					1
							341	3									
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-					1
							324	3									
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	N	-0-					1
							301	3									

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2435	2	752	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2661	-0-	-1239	-0-	2042	2	619	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2316	-0-	-1714	-0-	1828	2	488	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					1
							37	3									
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	93	2	N	-0-					1
							29	3									
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	128	2	N	-0-					1
							33	3									

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
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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					2
							141	3									
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	23	1	362	2	N	-0-					2
							110	3									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	28	1	447	2	N	-0-					2
							120	3									

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
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	7492	-0-	-10	-0-	333	1	5470	2	N	-0-					-0-
							1689	3									
04	7260	X	6732	-0-	-528	-0-	315	1	4923	2	N	-0-					-0-
							1494	3									
05	7502	X	7285	-0-	-217	-0-	348	1	5476	2	N	-0-					-0-
							1461	3									

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	13602	2	4857	3	Y	-0-					-0-
*07	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	13670	2	5048	3	Y	-0-					-0-
*08	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	13460	2	5017	3	Y	-0-					-0-
*09	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	13055	2	4727	3	Y	-0-					-0-
*10	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	13237	2	4859	3	Y	-0-					-0-
*11	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	13507	2	4783	3	Y	-0-					-0-
*12	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	13925	2	5013	3	Y	-0-					-0-
*01	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	13831	2	4860	3	Y	-0-					-0-
*02	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	12469	2	4222	3	Y	-0-					-0-
*03	18941	X	18295	-0-	-646	-0-	13983	2	4312	3	Y	-0-					-0-
*04	18210	X	17531	-0-	-679	-0-	13450	2	4081	3	Y	-0-					-0-
05	18817	X	17672	-0-	-1145	-0-	13950	2	3722	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

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

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

12	5921	X	5069	-0-	-852	-0-	260 1274	1 3	3535	2	N	-0-					1
01	6014	X	5063	-0-	-951	-0-	238 1254	1 3	3571	2	N	-0-					1
02	5432	X	5086	-0-	-346	-0-	227 1230	1 3	3629	2	N	-0-					1
03	6014	X	5903	-0-	-111	-0-	263 1329	1 3	4311	2	N	-0-					1
04	5790	X	5561	-0-	-229	-0-	262 1234	1 3	4065	2	N	-0-					1
05	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	252 1064	1 3	3984	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	161 795	1 3	2202	2	N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	162 853	1 3	2428	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2637	-0-	-247	-0-	118 637	1 3	1882	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	130 655	1 3	2124	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2704	-0-	-386	-0-	129 598	1 3	1977	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	124 521	1 3	1949	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

12	310	N	300	-0-	-10	-0-	15 75	1 3	210	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	14 75	1 3	210	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	11 67	1 3	191	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	13 67	1 3	214	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	13 63	1 3	209	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	13 58	1 3	217	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2925	X	2925	-0-		-0-	-0-		129	1	2137	2	Y	-0-					1
									659	3									
04	2751	N	2751	-0-		-0-	-0-		129	1	2012	2	Y	-0-					1
									610	3									
05	2790	N	2743	-0-		-47	-0-		130	1	2063	2	Y	-0-					1
									550	3									

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6431	X	6431	-0-		-0-	-0-		284	1	4698	2	N	-0-					1
									1449	3									
04	6195	X	6195	-0-		-0-	-0-		289	1	4529	2	N	-0-					1
									1377	3									
*05	6075	X	6075	-0-		-0-	-0-		290	1	4566	2	N	-0-					1
									1219	3									

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	828	N	828	-0-		-0-	-0-		36	1	604	2	Y	-0-					-0-
									188	3									
04	774	N	774	-0-		-0-	-0-		36	1	567	2	Y	-0-					-0-
									171	3									
*05	844	N	844	-0-		-0-	-0-		39	1	634	2	Y	-0-					-0-
									171	3									

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-		60	1	970	2	Y	-0-					-0-
									300	3									
04	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-		58	1	879	2	Y	-0-					-0-
									266	3									
*05	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-		62	1	967	2	Y	-0-					-0-
									257	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1128	2	Y	-0-					1
							349	3									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	2	Y	-0-					1
							328	3									
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	Y	-0-					1
							301	3									

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	76	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1187	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	Y	-0-					-0-
							340	3									

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					1
							70	3									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					1
							59	3									
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					1
							53	3									

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. 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
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	76	N	76	-0-		-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
04	150	N	150	-0-		-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
05	124	N	86	-0-		-38	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
								17	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

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	274	N	274	-0-		-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
								62	3									
04	271	N	271	-0-		-0-	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-
								62	3									
05	248	N	238	-0-		-10	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
								50	3									

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

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	4280	-0-		-277	-0-	191	1	3125	2	Y	-0-					1
								964	3									
04	4788	X	4788	-0-		-0-	-0-	224	1	3500	2	Y	-0-					1
								1064	3									
*05	5056	X	5056	-0-		-0-	-0-	240	1	3801	2	Y	-0-					1
								1015	3									

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

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	2306	-0-		-670	-0-	103	1	1685	2	Y	-0-					5
								518	3									
04	2160	N	2145	-0-		-15	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-					5
								475	3									
05	2325	N	2054	-0-		-271	-0-	98	1	1544	2	Y	-0-					5
								412	3									

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. GAS	(I) 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	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	3774	X	3774	-0-		-0-	-0-	212	1	2722	2	N	-0-					-0-
								840	3									
04	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-	168	1	2208	2	N	-0-					-0-
								670	3									
*05	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	182	1	2344	2	N	-0-					-0-
								625	3									

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-	229	1	2258	2	N	-0-					1
								697	3									
04	2911	X	2911	-0-		-0-	-0-	196	1	2121	2	N	-0-					1
								594	3									
*05	3087	X	3087	-0-		-0-	-0-	179	1	2295	2	N	-0-					1
								613	3									

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	87	1	1113	2	Y	-0-					-0-
								343	3									
04	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	133	1	1752	2	Y	-0-					-0-
								531	3									
*05	2305	N	2305	-0-		-0-	-0-	133	1	1714	2	Y	-0-					-0-
								458	3									

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9912	X	9912	-0-		-0-	-0-	440	1	7239	2	N	-0-					-0-
								2233	3									
04	8977	X	8977	-0-		-0-	-0-	423	1	6564	2	N	-0-					-0-
								1990	3									
*05	8455	X	8455	-0-		-0-	-0-	401	1	6356	2	N	-0-					-0-
								1698	3									

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
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	803	-0-	-3	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-
							171	3									

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	N	-0-					-0-
							204	3									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	N	-0-					-0-
							204	3									
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	740	2	N	-0-					-0-
							197	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7687	-0-	-156	-0-	340	1	5614	2	N	-0-					1
							1733	3									
04	7530	X	7197	-0-	-333	-0-	337	1	5263	2	N	-0-					1
							1597	3									
05	7502	X	7446	-0-	-56	-0-	355	1	5598	2	N	-0-					1
							1493	3									

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

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
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	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	168	1	2162	2	Y	-0-					-0-
							668	3									
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	137	1	1802	2	Y	-0-					-0-
							546	3									
*05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	142	1	1819	2	Y	-0-					-0-
							485	3									

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
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	1807	-0-	-53	-0-	131	1	1281	2	N	-0-					1
							395	3									
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	100	1	1083	2	N	-0-					1
							303	3									
05	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	91	1	1161	2	N	-0-					1
							309	3									

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
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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	N	-0-					1
							175	3									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					1
							43	3									
05	372	N	113	-0-	-259	-0-	6	1	85	2	N	-0-					1
							22	3									

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
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					1
							8	3									
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
							6	3									
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
							3	3									

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
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	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	316	1	4059	2	Y	-0-					-0-
							1253	3									
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	279	1	3661	2	Y	-0-					-0-
							1110	3									
*05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	234	1	3009	2	Y	-0-					-0-
							802	3									

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	82	1	1060	2	N	-0-					-0-
							326	3									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	73	1	963	2	N	-0-					-0-
							292	3									
05	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	82	1	1058	2	N	-0-					-0-
							283	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4086	-0-	-285	-0-	180	1	2984	2	Y	-0-					-0-
							922	3									
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	185	1	2888	2	Y	-0-					-0-
							877	3									
*05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	195	1	3058	2	Y	-0-					-0-
							816	3									

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
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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	2	N	-0-					-0-
							495	3									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	92	1	1440	2	N	-0-					-0-
							438	3									
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	96	1	1535	2	N	-0-					-0-
							411	3									

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
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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	76	1	1254	2	Y	-0-					4
							387	3									
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	Y	-0-					4
							374	3									
05	1767	X	1694	-0-	-73	-0-	81	1	1274	2	Y	-0-					4
							339	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	245	1	4048	2	N	-0-					1
							1250	3									
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	250	1	3917	2	N	-0-					1
							1189	3									
05	5425	X	5311	-0-	-114	-0-	253	1	3993	2	N	-0-					1
							1065	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	923	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	896	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	55	1	876	2	Y	-0-					-0-
							235	3									

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
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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	103	1	1324	2	N	-0-					-0-
							409	3									
04	3000	N	3522	-0-	522	522	194	1	2553	2	N	-0-					-0-
							775	3									
*05	3100	N	4272	-0-	1172	1694	247	1	3178	2	N	-0-					-0-
							847	3									

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. 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
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	5576	X	5576	-0-		-0-	-0-		314	1	4021	2	Y	-0-					-0-
									1241	3									
04	7356	X	7356	-0-		-0-	-0-		405	1	5332	2	Y	-0-					-0-
									1619	3									
*05	6351	X	6351	-0-		-0-	-0-		367	1	4725	2	Y	-0-					-0-
									1259	3									

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

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
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	657	-0-		-893	-0-		36	1	473	2	Y	-0-					-0-
									148	3									
04	447	N	447	-0-		-0-	-0-		24	1	325	2	Y	-0-					-0-
									98	3									
*05	396	N	396	-0-		-0-	-0-		23	1	294	2	Y	-0-					-0-
									79	3									

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. 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
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	1653	-0-		-300	-0-		73	1	1208	2	Y	-0-					-0-
									372	3									
04	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-		68	1	1055	2	Y	-0-					-0-
									321	3									
*05	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-		76	1	1220	2	Y	-0-					-0-
									327	3									

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

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
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	4811	X	4811	-0-		-0-	-0-		270	1	3470	2	Y	-0-					-0-
									1071	3									
04	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-		243	1	3183	2	Y	-0-					-0-
									965	3									
*05	2823	X	2823	-0-		-0-	-0-		163	1	2100	2	Y	-0-					-0-
									560	3									

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. 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
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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	829	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-
							129	3									

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 11190 - 11272

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
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							30	3									

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. 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
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
							47	3									

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. 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
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	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	193	1	3162	3	Y	26	46	1			46
							29	9									
04	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	194	1	2829	3	Y	6	46	1			6
							7	9									
*05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	196	1	3139	3	Y	44	47	1			3
							48	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

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	2936	-0-	-319	-0-	131	1	2143	2	N	-0-					-0-
							662	3									
04	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	133	1	2071	2	N	-0-					-0-
							628	3									
*05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	143	1	2254	2	N	-0-					-0-
							599	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

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	123	-0-	-94	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

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	1030	-0-	-55	-0-	58	1	743	2	N	-0-					-0-
							229	3									
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	57	1	746	2	N	-0-					-0-
							227	3									
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	786	2	N	-0-					-0-
							210	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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	5502	-0-		-1039	-0-	309	1	3968	2	Y	-0-			-0-
								1225	3							
04	5140	X	5140	-0-		-0-	-0-	283	1	3726	2	Y	-0-			-0-
								1131	3							
*05	5678	X	5678	-0-		-0-	-0-	328	1	4224	2	Y	-0-			-0-
								1126	3							

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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	473	N	473	-0-		-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-			-0-
								106	3							
04	378	N	378	-0-		-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-			-0-
								87	3							
*05	384	N	384	-0-		-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-			-0-
								78	3							

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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	809	N	809	-0-		-0-	-0-	35	1	591	2	Y	-0-			-0-
								183	3							
04	833	N	833	-0-		-0-	-0-	38	1	610	2	Y	-0-			-0-
								185	3							
05	1705	N	757	-0-		-948	-0-	36	1	569	2	Y	-0-			-0-
								152	3							

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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	3100	N	4386	-0-		1286	3458	194	1	3203	2	N	-0-			-0-
								989	3							
04	3000	N	3294	-0-		294	3752	154	1	2408	2	N	-0-			-0-
								732	3							
*05	7061	X	3309	-0-		-3752	-0-	158	1	2489	2	N	-0-			-0-
								662	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	56	1	728	2	Y	-0-					-0-
								224	3									
04	1710	N	972	-0-		-738	-0-	53	1	705	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
05	1302	N	948	-0-		-354	-0-	54	1	705	2	Y	-0-					-0-
								189	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	317	1	3118	2	N	-0-					-0-
								962	3									
04	4519	X	4519	-0-		-0-	-0-	304	1	3292	2	N	-0-					-0-
								923	3									
*05	5196	X	5196	-0-		-0-	-0-	302	1	3863	2	N	-0-					-0-
								1031	3									

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2023	-0-		-147	-0-	146	1	1434	2	N	-0-					1
								443	3									
04	2040	X	1876	-0-		-164	-0-	126	1	1367	2	N	-0-					1
								383	3									
05	2108	X	1986	-0-		-122	-0-	115	1	1477	2	N	-0-					1
								394	3									

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1328	-0-		-315	-0-	96	1	941	2	Y	-0-					-0-
								291	3									
04	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	127	1	1383	2	Y	-0-					-0-
								388	3									
*05	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-					-0-
								435	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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	292	N	292	-0-		-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
								67	3									
04	300	N	278	-0-		-22	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
								62	3									
05	310	N	264	-0-		-46	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
								55	3									

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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	3961	X	3961	-0-		-0-	-0-	223	1	2856	2	Y	-0-					-0-
								882	3									
04	4544	X	4544	-0-		-0-	-0-	251	1	3295	2	Y	-0-					-0-
								998	3									
05	4216	X	3441	-0-		-775	-0-	199	1	2559	2	Y	-0-					-0-
								683	3									

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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	93	N	93	-0-		-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
								20	3									
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
*05	74	N	74	-0-		-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
								13	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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	286	N	286	-0-		-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
								64	3									
04	210	X	155	-0-		-55	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
05	279	X	128	-0-		-151	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
								25	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1583	-0-	-1610	-0-	114	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	309	1	3349	2	Y	-0-					-0-
							939	3									
05	4278	X	2569	-0-	-1709	-0-	149	1	1910	2	Y	-0-					-0-
							510	3									

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	331	-0-	-165	-0-	24	1	235	2	N	-0-					1
							72	3									
04	330	N	38	-0-	-292	-0-	2	1	28	2	N	-0-					1
							8	3									
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					1
							12	3									

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	2	N	-0-					-0-
							334	3									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1005	2	N	-0-					-0-
							306	3									
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	940	2	N	-0-					-0-
							251	3									

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	95	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							323	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	99	-0-	-25	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
							27	3									

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	338	2	N	-0-					1
							104	3									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					1
							39	3									
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-					1
							91	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8716	-0-	-243	-0-	387	1	6365	2	N	-0-					1
							1964	3									
04	8640	X	8534	-0-	-106	-0-	400	1	6241	2	N	-0-					1
							1893	3									
05	8773	X	8641	-0-	-132	-0-	412	1	6498	2	N	-0-					1
							1731	3									

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-					1
							80	3									
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	20	1	221	2	N	-0-					1
							62	3									
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	16	1	205	2	N	-0-					1
							54	3									

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					1
							199	3									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	643	2	Y	-0-					1
							195	3									
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	Y	-0-					1
							176	3									

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1012	2	N	-0-					-0-
							312	3									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	60	1	973	2	N	-0-					-0-
							298	3									
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	2	N	-0-					-0-
							277	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	896	-0-	-127	-0-	41	1	655	2	N	-0-					1
							200	3									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	N	-0-					1
							204	3									
05	1178	N	827	-0-	-351	-0-	39	1	623	2	N	-0-					1
							165	3									

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47319	-0-	-1940	-0-	2246	1	36188	2	Y	-0-					-0-
							8885	3									
04	42373	X	42373	-0-	-0-	-0-	2337	1	30718	2	Y	-0-					-0-
							9318	3									
05	43431	X	41649	-0-	-1782	-0-	2406	1	30977	2	Y	-0-					-0-
							8266	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7210	-0-	-137	-0-	320	1	5266	2	N	-0-					1
							1624	3									
04	7200	X	6785	-0-	-415	-0-	317	1	4962	2	N	-0-					1
							1506	3									
05	7905	X	7212	-0-	-693	-0-	344	1	5421	2	N	-0-					1
							1447	3									

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	57	1	613	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
05	713	X	285	-0-	-428	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
							57	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					-0-
							134	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

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	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	173	1	2854	2	N	-0-					1
							880	3									
04	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	171	1	2677	2	N	-0-					1
							813	3									
05	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	182	1	2848	2	N	-0-					1
							758	3									

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
04	540	N	82	-0-	-458	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	-0-	-46	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
04	60	X	59	-0-	-1	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
05	62	X	22	-0-	-40	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	911	-0-	-205	-0-	66	1	646	2	N	-0-					1
							199	3									
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	65	1	699	2	N	-0-					1
							195	3									
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	53	1	681	2	N	-0-					1
							182	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	241	1	2375	2	N	-0-					1
							733	3									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	236	1	2560	2	N	-0-					1
							718	3									
*05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	205	1	2627	2	N	-0-					1
							702	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	166	1	1629	2	N	1					45
							503	3	1	9							
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	140	1	1520	2	N	-0-					45
							426	3									
*05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	171	1	2179	2	N	12					57
							581	3	13	9							

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
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	2305	-0-	-237	-0-	103	1	1685	2	N	-0-					-0-
							517	3									
04	2460	X	2372	-0-	-88	-0-	112	1	1735	2	N	-0-					-0-
							525	3									
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	123	1	1935	2	N	-0-					-0-
							515	3									

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3179	-0-	-169	-0-	143	1	2322	2	N	-0-					-0-
							714	3									
04	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	145	1	2260	2	N	-0-					-0-
							684	3									
05	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	148	1	2351	2	N	-0-					-0-
							629	3									

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-			-0-
							133	3							
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	-0-			-0-
							143	3							
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	-0-			-0-
							130	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3310	-0-	-1836	-0-	240	1	2348	2	Y	-0-			-0-
							722	3							
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	279	1	3025	2	Y	-0-			-0-
							848	3							
*05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	243	1	3102	2	Y	-0-			-0-
							828	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	N	-0-			-0-
							262	3							
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	951	2	N	-0-			-0-
							289	3							
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	51	1	823	2	N	-0-			-0-
							222	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	Y	-0-			-0-
							181	3							
04	810	N	682	-0-	-128	-0-	38	1	495	2	Y	-0-			-0-
							149	3							
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	Y	-0-			-0-
							174	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	91	1	1528	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	95	1	1492	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1548	2	Y	-0-					-0-
							413	3									

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

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	3197	-0-	-89	-0-	142	1	2335	2	N	-0-					-0-
							720	3									
04	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	146	1	2293	2	N	-0-					-0-
							695	3									
*05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159	1	2482	2	N	-0-					-0-
							661	3									

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

12	930	N	899	-0-	-31	-0-	62	1	616	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	58	1	634	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	49	1	628	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
04	870	N	824	-0-	-46	-0-	45	1	598	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	49	1	636	2	Y	-0-					-0-
							171	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	113	1	1547	2	N	-0-					-0-
							557	3									
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	103	1	1556	2	N	-0-					-0-
							547	3									
02	2044	N	1946	-0-	-98	-0-	87	1	1389	2	N	-0-					-0-
							470	3									
03	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	95	1	1573	2	N	-0-					-0-
							486	3									
04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	98	1	1521	2	N	-0-					-0-
							461	3									
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	99	1	1585	2	N	-0-					-0-
							423	3									

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
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
05	248	N	115	-0-	-133	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

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
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	61	1	528	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	519	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	53	1	520	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	678	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	61	1	773	2	Y	-0-					-0-
							206	3									

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
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	876	-0-	-550	-0-	63	1	621	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	82	1	887	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	899	2	Y	-0-					-0-
							239	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	118	1	1964	2	N	-0-					-0-
							607	3									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	1904	2	N	-0-					-0-
							576	3									
05	2666	N	2443	-0-	-223	-0-	117	1	1837	2	N	-0-					-0-
							489	3									

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

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	142	-0-	-13	-0-	11	1	100	2	N	-0-					1
							31	3									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-					1
							45	3									
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					1
							32	3									

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

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	122	-0-	-2	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
04	150	X	93	-0-	-57	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	248	X	144	-0-	-104	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							30	3									

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	133	1	1304	2	Y	-0-					-0-
							401	3									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	126	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	109	1	1394	2	Y	-0-					-0-
							371	3									

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	Y	-0-					1
							249	3									
04	1050	N	863	-0-	-187	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					1
							192	3									
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					1
							212	3									

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	187	1	2399	2	N	-0-					-0-
							740	3									
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	177	1	2320	2	N	-0-					-0-
							704	3									
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	183	1	2349	2	N	-0-					-0-
							627	3									

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	540	1	984	3	N	8					16
							9	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	551	1	1094	3	N	-0-					16
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	560	1	1349	3	N	-0-					16

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	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
F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	146	-0-	-3357	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					1
							33	3									
04	3150	X	1616	-0-	-1534	-0-	75	1	1181	2	Y	-0-					1
							360	3									
05	3255	X	511	-0-	-2744	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					1
							102	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	313	1	5192	2	N	-0-					1
							1606	3									
04	6870	X	6846	-0-	-24	-0-	319	1	5006	2	N	-0-					1
							1521	3									
05	6758	X	6680	-0-	-78	-0-	318	1	5023	2	N	-0-					1
							1339	3									

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	124	1	1214	2	N	-0-					-0-
							437	3									
01	2077	N	1505	-0-	-572	-0-	95	1	1043	2	N	-0-					-0-
							367	3									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	117	1	1399	2	N	-0-					-0-
							474	3									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	100	1	1280	2	N	-0-					-0-
							394	3									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	97	1	1273	2	N	-0-					-0-
							385	3									
05	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	98	1	1257	2	N	-0-					-0-
							335	3									

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	96	1	1313	2	N	-0-					-0-
							472	3									
01	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	87	1	1312	2	N	-0-					-0-
							462	3									
02	1764	N	1705	-0-	-59	-0-	75	1	1218	2	N	-0-					-0-
							412	3									
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	79	1	1336	2	N	-0-					-0-
							414	3									
04	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	84	1	1306	2	N	-0-					-0-
							395	3									
05	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	85	1	1350	2	N	-0-					-0-
							360	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	129	1	1765	2	N	-0-					-0-
							636	3									
01	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	114	1	1700	2	N	-0-					-0-
							597	3									
02	2408	N	2318	-0-	-90	-0-	103	1	1655	2	N	-0-					-0-
							560	3									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	117	1	1903	2	N	-0-					-0-
							585	3									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	119	1	1871	2	N	-0-					-0-
							569	3									
05	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	123	1	1927	2	N	-0-					-0-
							512	3									

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
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	126	1	1640	2	N	-0-					-0-
							590	3									
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	177	1	1523	2	N	1					1
							535	3	1	9							
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	153	1	1486	2	N	-0-					1
							503	3									
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	159	1	1563	2	N	-0-					1
							483	3									
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	152	1	1638	2	N	-0-					1
							459	3									
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	131	1	1680	2	N	-0-					1
							449	3									

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	142	-0-	-44	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	62	-0-	-31	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2282	-0-	-446	-0-	166	1	1618	2	Y	-0-					-0-
							498	3									
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	133	1	1446	2	Y	-0-					-0-
							406	3									
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							332	3									

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	643	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	619	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					-0-
							174	3									

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7741	-0-	-164	-0-	343	1	5652	2	N	-0-					-0-
							1746	3									
04	7530	X	7495	-0-	-35	-0-	352	1	5480	2	N	-0-					-0-
							1663	3									
05	7812	X	7408	-0-	-404	-0-	353	1	5569	2	N	-0-					-0-
							1486	3									

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2328	-0-	-90	-0-	168	1	1651	2	N	-0-					1
							509	3									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	154	1	1668	2	N	-0-					1
							467	3									
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	139	1	1778	2	N	-0-					1
							475	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1953	-0-	-186	-0-	87	1	1426	2	N	-0-					-0-
							440	3									
04	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	85	1	1323	2	N	-0-					-0-
							401	3									
05	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	77	1	1229	2	N	-0-					-0-
							329	3									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	119	1	1620	2	N	-0-					-0-
							583	3									
01	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	105	1	1591	2	N	-0-					-0-
							560	3									
02	2212	N	2039	-0-	-173	-0-	91	1	1455	2	N	-0-					-0-
							493	3									
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	101	1	1656	2	N	-0-					-0-
							510	3									
04	2190	N	1656	-0-	-534	-0-	77	1	1211	2	N	-0-					-0-
							368	3									
05	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	93	1	1451	2	N	-0-					-0-
							384	3									

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

12	775	N	769	-0-	-6	-0-	41	1	535	2	N	-0-					-0-
							193	3									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	43					43
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	845	2	N	-0-					43
							287	3									
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	44	1	431	2	N	2					45
							134	3	2	9							
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	466	2	N	27					72
							130	3	30	9							
*05	806	N	431	-0-	-375	-0-	25	1	320	2	N	-0-	8	6			64
							86	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1023	N	1022	-0-		-1	-0-	55	1	711	2	Y	-0-					-0-
								256	3									
01	1178	N	940	-0-		-238	-0-	74	1	641	2	Y	-0-					-0-
								225	3									
02	1008	N	893	-0-		-115	-0-	64	1	620	2	Y	-0-					-0-
								209	3									
03	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	84	1	836	2	Y	-0-					-0-
								259	3									
04	900	N	678	-0-		-222	-0-	46	1	494	2	Y	-0-					-0-
								138	3									
*05	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	91	1	1173	2	Y	-0-					-0-
								314	3									

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	599	-0-		-393	-0-	31	1	417	2	Y	-0-					-0-
								151	3									
01	806	N	447	-0-		-359	-0-	35	1	305	2	Y	-0-					-0-
								107	3									
02	672	N	467	-0-		-205	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
								109	3									
03	589	N	480	-0-		-109	-0-	34	1	340	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
04	615	N	615	-0-		-0-	-0-	41	1	448	2	Y	-0-					-0-
								126	3									
*05	712	N	712	-0-		-0-	-0-	41	1	530	2	Y	-0-					-0-
								141	3									

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	771	-0-		-376	-0-	55	1	547	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
04	960	N	896	-0-		-64	-0-	60	1	653	2	Y	-0-					-0-
								183	3									
*05	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	62	1	795	2	Y	-0-					-0-
								212	3									

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	196	-0-		-579	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
04	180	N	130	-0-		-50	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
05	217	N	187	-0-		-30	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
								41	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
05	558	X	160	-0-	-398	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
							30	3									

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					1
							48	3									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					1
							55	3									
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					1
							43	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

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	664	-0-	-142	-0-	37	1	478	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
04	840	N	690	-0-	-150	-0-	39	1	500	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
05	837	N	614	-0-	-223	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
							122	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1169	-0-	-102	-0-	85	1	828	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	101	1	1093	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	105	1	1342	2	Y	-0-					-0-
							358	3									

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

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
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	61	-0-	-32	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							10	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1013	2	N	-0-					1
							311	3									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1004	2	N	-0-					1
							306	3									
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65	1	1017	2	N	-0-					1
							269	3									

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
							19	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	186	-0-	-31	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
							35	3									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
							37	3									

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	2	N	-0-					-0-
							529	3									
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	98	1	1468	2	N	-0-					-0-
							515	3									
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	85	1	1343	2	N	-0-					-0-
							454	3									
03	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	90	1	1486	2	N	-0-					-0-
							457	3									
04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	92	1	1435	2	N	-0-					-0-
							435	3									
05	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	96	1	1532	2	N	-0-					-0-
							410	3									

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

12	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	173	1	2371	2	N	-0-					-0-
							855	3									
01	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	155	1	2324	2	N	-0-					-0-
							815	3									
02	3248	X	3010	-0-	-238	-0-	134	1	2148	2	N	-0-					-0-
							728	3									
03	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	145	1	2407	2	N	-0-					-0-
							744	3									
04	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	149	1	2317	2	N	-0-					-0-
							702	3									
05	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	152	1	2387	2	N	-0-					-0-
							637	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
							29	3									

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
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	105	1	1040	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	74	1	808	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	742	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
04	1140	N	997	-0-	-143	-0-	55	1	723	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
05	1116	N	999	-0-	-117	-0-	58	1	743	2	Y	-0-					-0-
							198	3									

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	168	-0-	-328	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
04	600	N	138	-0-	-462	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
05	434	N	120	-0-	-314	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

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
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	8476	-0-	-204	-0-	377	1	6190	2	N	-0-					-0-
							1909	3									
04	8370	X	8052	-0-	-318	-0-	377	1	5889	2	N	-0-					-0-
							1786	3									
05	8339	X	8324	-0-	-15	-0-	397	1	6259	2	N	-0-					-0-
							1668	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	254	-0-	-211	-0-	18	1	180	2	N	-0-					1
							56	3									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					1
							51	3									
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	10	1	131	2	N	-0-					1
							35	3									

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
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	541	-0-	-265	-0-	39	1	384	2	N	-0-					1
							118	3									
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	34	1	369	2	N	-0-					1
							103	3									
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	30	1	379	2	N	-0-					1
							101	3									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1189	-0-	-1198	-0-	83	1	814	2	N	-0-					-0-
							292	3									
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	162	1	1757	2	N	-0-					-0-
							618	3									
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	141	1	1672	2	N	-0-					-0-
							566	3									
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	162	1	2073	2	N	-0-					-0-
							639	3									
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	132	1	1739	2	N	-0-					-0-
							528	3									
05	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	122	1	1579	2	N	-0-					-0-
							421	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	109	1	1509	2	N	-0-					1
							545	3									
01	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	103	1	1548	2	N	-0-					1
							545	3									
02	2016	N	1957	-0-	-59	-0-	87	1	1397	2	N	-0-					1
							473	3									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	97	1	1609	2	N	-0-					1
							497	3									
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	99	1	1543	2	N	-0-					1
							469	3									
05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	104	1	1631	2	N	-0-					1
							433	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

12	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	105	1	1414	2	N	-0-					-0-
							510	3									
01	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	93	1	1405	2	N	-0-					-0-
							495	3									
02	1904	N	1752	-0-	-152	-0-	78	1	1251	2	N	-0-					-0-
							423	3									
03	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	85	1	1389	2	N	-0-					-0-
							430	3									
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	94	1	1463	2	N	-0-					-0-
							443	3									
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	97	1	1516	2	N	-0-					-0-
							403	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	1844	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	215	1	1864	2	Y	-0-					-0-
							656	3									
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	177	1	1721	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
03	2294	N	2025	-0-	-269	-0-	146	1	1436	2	Y	-0-					-0-
							443	3									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	150	1	1623	2	Y	-0-					-0-
							455	3									
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	136	1	1721	2	Y	-0-					-0-
							458	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-		-0-	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-
								171	3									
01	613	N	613	-0-		-0-	-0-	49	1	418	2	Y	-0-					-0-
								146	3									
02	561	N	561	-0-		-0-	-0-	40	1	389	2	Y	-0-					-0-
								132	3									
03	775	N	775	-0-		-0-	-0-	55	1	550	2	Y	-0-					-0-
								170	3									
04	754	N	754	-0-		-0-	-0-	50	1	550	2	Y	-0-					-0-
								154	3									
*05	833	N	833	-0-		-0-	-0-	48	1	619	2	Y	-0-					-0-
								166	3									

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

12	3193	X	3134	-0-		-59	-0-	160	1	2187	2	N	-0-					-0-
								787	3									
01	3100	X	2548	-0-		-552	-0-	119	1	1798	2	N	-0-					-0-
								631	3									
02	2884	X	2693	-0-		-191	-0-	120	1	1923	2	N	-0-					-0-
								650	3									
03	3193	X	2935	-0-		-258	-0-	130	1	2142	2	N	-0-					-0-
								663	3									
04	3090	X	2822	-0-		-268	-0-	132	1	2064	2	N	-0-					-0-
								626	3									
05	3131	X	2816	-0-		-315	-0-	134	1	2116	2	N	-0-					-0-
								566	3									

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

12	1333	N	1278	-0-		-55	-0-	65	1	890	2	N	-0-					-0-
								323	3									
01	1333	N	1303	-0-		-30	-0-	60	1	919	2	N	-0-					-0-
								324	3									
02	1204	N	1188	-0-		-16	-0-	54	1	848	2	N	-0-					-0-
								286	3									
03	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	58	1	947	2	N	-0-					-0-
								292	3									
04	1260	N	1233	-0-		-27	-0-	60	1	901	2	N	-0-					-0-
								272	3									
05	1302	N	1240	-0-		-62	-0-	59	1	933	2	N	-0-					-0-
								248	3									

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

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	6600	-0-		-220	-0-	293	1	4819	2	N	-0-					1
								1488	3									
04	6600	X	6410	-0-		-190	-0-	301	1	4687	2	N	-0-					1
								1422	3									
05	6820	X	6344	-0-		-476	-0-	302	1	4768	2	N	-0-					1
								1274	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	50	1	820	2	N	-0-					-0-
							253	3									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	N	-0-					-0-
							291	3									
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-					-0-
							257	3									

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
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	5437	-0-	-143	-0-	243	1	3973	2	Y	-0-					1
							1221	3									
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	248	1	3836	2	Y	-0-					1
							1162	3									
05	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	250	1	3948	2	Y	-0-					1
							1054	3									

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
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	5317	-0-	-170	-0-	236	1	3884	2	N	-0-					-0-
							1197	3									
04	5310	X	5098	-0-	-212	-0-	239	1	3728	2	N	-0-					-0-
							1131	3									
05	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	246	1	3882	2	N	-0-					-0-
							1037	3									

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
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	2187	-0-	-45	-0-	97	1	1597	2	N	-0-					-0-
							493	3									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	1576	2	N	-0-					-0-
							478	3									
05	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	100	1	1593	2	N	-0-					-0-
							425	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	747	2	N	-0-					1
							230	3									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	658	2	N	-0-					1
							184	3									
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	686	2	N	-0-					1
							183	3									

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
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	7256	-0-	-711	-0-	322	1	5299	2	N	-0-					-0-
							1635	3									
04	7710	X	7286	-0-	-424	-0-	342	1	5327	2	N	-0-					-0-
							1617	3									
05	7471	X	7450	-0-	-21	-0-	356	1	5601	2	N	-0-					-0-
							1493	3									

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1954	-0-	-30	-0-	87	1	1427	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	86	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
05	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-					-0-
							378	3									

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	103	1	1745	2	Y	-0-					1
							543	3									
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	110	1	1719	2	Y	-0-					1
							522	3									
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	105	1	1651	2	Y	-0-					1
							439	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	475	-0-	475	475	22	1	359	2	N	-0-					-0-
							94	3									

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					1
							26	3									
04	210	N	44	-0-	-166	-0-	3	1	32	2	N	-0-					1
							9	3									
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	47	2	N	-0-					1
							11	3									

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

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	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	111	1	1794	2	N	-0-					-0-
							553	3									
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	98	1	1516	2	N	-0-					-0-
							461	3									
05	2325	X	2242	-0-	-83	-0-	105	1	1687	2	N	-0-					-0-
							450	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

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	2403	-0-	-542	-0-	106	1	1755	2	N	-0-					-0-
							542	3									
04	2850	X	2346	-0-	-504	-0-	111	1	1715	2	N	-0-					-0-
							520	3									
05	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	111	1	1772	2	N	-0-					-0-
							474	3									

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
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	68	-0-	-25	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
							15	3									

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
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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	98	1	965	2	N	-0-					1
							298	3									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	107	1	1153	2	N	-0-					1
							323	3									
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	112	1	1435	2	N	-0-					1
							384	3									

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1532	-0-	-452	-0-	110	1	1087	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	134	1	1445	2	Y	-0-					-0-
							405	3									
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	Y	-0-					-0-
							441	3									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1405	-0-	-486	-0-	109	1	1296	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	1285	-0-	-995	-0-	81	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	110	1	1472	3	N	-0-					-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
12	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	105	1	1415	2	N	-0-					-0-
								510	3									
01	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-	101	1	1505	2	N	-0-					-0-
								528	3									
02	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	78	1	1261	2	N	-0-					-0-
								429	3									
03	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	95	1	1572	2	N	-0-					-0-
								486	3									
04	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	101	1	1578	2	N	-0-					-0-
								480	3									
*05	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	103	1	1618	2	N	-0-					-0-
								432	3									

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
12	155	N	89	-0-		-66	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
01	186	N	138	-0-		-48	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
02	118	N	118	-0-		-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
03	117	N	117	-0-		-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
04	135	N	135	-0-		-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
05	124	N	102	-0-		-22	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
								18	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3844	X	1728	-0-		-2116	-0-	120	1	1182	2	Y	-0-					-0-
								426	3									
01	3844	X	1652	-0-		-2192	-0-	105	1	1144	2	Y	-0-					-0-
								403	3									
02	3472	X	1229	-0-		-2243	-0-	73	1	864	2	Y	-0-					-0-
								292	3									
03	1798	X	1583	-0-		-215	-0-	90	1	1142	2	Y	-0-					-0-
								351	3									
04	1449	X	1449	-0-		-0-	-0-	80	1	1050	2	Y	-0-					-0-
								319	3									
*05	1387	X	1387	-0-		-0-	-0-	79	1	1032	2	Y	-0-					-0-
								276	3									

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	620	N	365	-0-		-255	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
								92	3									
01	434	N	307	-0-		-127	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
								76	3									
02	364	N	285	-0-		-79	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
								68	3									
03	732	N	732	-0-		-0-	-0-	32	1	536	2	N	-0-					-0-
								164	3									
04	629	N	629	-0-		-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-					-0-
								140	3									
*05	517	N	517	-0-		-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
								102	3									

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. GAS	(I) 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	1147	N	882	-0-		-265	-0-	43	1	615	2	N	-0-					1
								224	3									
01	1116	N	795	-0-		-321	-0-	38	1	560	2	N	-0-					1
								197	3									
02	868	N	683	-0-		-185	-0-	30	1	488	2	N	-0-					1
								165	3									
03	916	N	916	-0-		-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					1
								204	3									
04	780	N	519	-0-		-261	-0-	25	1	379	2	N	-0-					1
								115	3									
05	744	N	398	-0-		-346	-0-	19	1	298	2	N	-0-					1
								81	3									

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2666	N	2576	-0-		-90	-0-	133	1	1796	2	N	-0-					-0-
								647	3									
01	2573	N	2516	-0-		-57	-0-	117	1	1775	2	N	-0-					-0-
								624	3									
02	2380	N	2216	-0-		-164	-0-	100	1	1583	2	N	-0-					-0-
								533	3									
03	2573	N	2532	-0-		-41	-0-	113	1	1849	2	N	-0-					-0-
								570	3									
04	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	124	1	1932	2	N	-0-					-0-
								585	3									
*05	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	124	1	1929	2	N	-0-					-0-
								512	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	59	1	812	2	N	-0-					1
								293	3									
01	1147	N	875	-0-		-272	-0-	41	1	616	2	N	-0-					1
								218	3									
02	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	47	1	765	2	N	-0-					1
								261	3									
03	1147	N	994	-0-		-153	-0-	44	1	725	2	N	-0-					1
								225	3									
04	840	N	568	-0-		-272	-0-	26	1	416	2	N	-0-					1
								126	3									
05	1147	N	495	-0-		-652	-0-	24	1	370	2	N	-0-					1
								101	3									

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4165	X	4165	-0-		-0-	-0-	290	1	2850	2	Y	-0-					-0-
								1025	3									
01	3162	X	3162	-0-		-0-	-0-	201	1	2190	2	Y	-0-					-0-
								771	3									
02	2800	X	2348	-0-		-452	-0-	138	1	1651	2	Y	-0-					-0-
								559	3									
03	3100	X	2085	-0-		-1015	-0-	117	1	1504	2	Y	-0-					-0-
								464	3									
04	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	151	1	1982	2	Y	-0-					-0-
								601	3									
*05	3049	X	3049	-0-		-0-	-0-	177	1	2268	2	Y	-0-					-0-
								604	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	83	1	1371	2	N	-0-					-0-
							424	3									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	87	1	1349	2	N	-0-					-0-
							408	3									
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	2	N	-0-					-0-
							379	3									

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	2	N	-0-					-0-
							316	3									
04	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	60	1	980	2	N	-0-					-0-
							299	3									
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	65	1	1045	2	N	-0-					-0-
							279	3									

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

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	1568	-0-	-13	-0-	69	1	1144	2	N	-0-					-0-
							355	3									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	2	N	-0-					-0-
							347	3									
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1	1257	2	N	-0-					-0-
							336	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	105	-0-	-19	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
							39	3									

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
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	2293	-0-	-373	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					1
							521	3									
04	2520	N	2238	-0-	-282	-0-	106	1	1639	2	Y	-0-					1
							493	3									
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	111	1	1743	2	Y	-0-					1
							464	3									

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1669	-0-	-5	-0-	161	1	1501	3	Y	6					6
							7	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	3	Y	-0-					6
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	172	1	1316	3	Y	9					15
							10	9									

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
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	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	212	1	2649	3	N	-0-	16	1			-0-
04	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	226	1	2416	3	N	-0-					-0-
*05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	280	1	2817	3	N	-0-					-0-

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
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
							39	3									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
							33	3									
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
							29	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	N	-0-					-0-
							186	3									
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					-0-
							84	3									

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
							40	3									
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
							40	3									

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4242	-0-	-315	-0-	189	1	3098	2	N	-0-					1
							955	3									
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	199	1	3120	2	N	-0-					1
							947	3									
05	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	204	1	3208	2	N	-0-					1
							856	3									

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	95	1	1577	2	N	-0-					1
							488	3									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	100	1	1575	2	N	-0-					1
							478	3									
05	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	103	1	1625	2	N	-0-					1
							432	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2176	2	672	3	Y	-0-			-0-
04	2850	N	2760	-0-	-90	-0-	2118	2	642	3	Y	-0-			-0-
05	2914	N	2842	-0-	-72	-0-	2243	2	599	3	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	105	1	1349	2	Y	-0-			-0-
							416	3							
04	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	89	1	1172	2	Y	-0-			-0-
							356	3							
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	122	1	1578	2	Y	-0-			-0-
							421	3							

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	914	2	N	-0-			-0-
							283	3							
04	1080	N	991	-0-	-89	-0-	55	1	718	2	N	-0-			-0-
							218	3							
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	74	1	939	2	N	-0-			-0-
							251	3							

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

12	6789	X	6780	-0-	-9	-0-	472	1	4639	2	N	-0-			-0-
							1669	3							
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	384	1	4159	2	N	-0-			-0-
							1458	3							
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	303	1	3612	2	N	-0-			-0-
							1222	3							
03	6789	X	5118	-0-	-1671	-0-	288	1	3691	2	N	-0-			-0-
							1139	3							
*04	6570	X	5148	-0-	-1422	-0-	284	1	3727	2	N	7			7
							1129	3	8	9					
05	6789	X	4532	-0-	-2257	-0-	262	1	3371	2	N	-0-			7
							899	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3904	-0-	-157	-0-	220	1	2816	2	Y	-0-			-0-
							868	3							
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	196	1	2578	2	Y	-0-			-0-
							782	3							
*05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	225	1	2902	2	Y	-0-			-0-
							775	3							

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4233	-0-	-758	-0-	239	1	3053	2	Y	-0-			-0-
							941	3							
04	4350	X	3827	-0-	-523	-0-	210	1	2775	2	Y	-0-			-0-
							842	3							
05	4495	X	3600	-0-	-895	-0-	208	1	2678	2	Y	-0-			-0-
							714	3							

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6120	X	5580	-0-	-540	-0-	4112	2	1468	3	N	-0-			-0-
*07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	5079	2	1877	3	N	-0-			-0-
*08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	5116	2	1907	3	N	-0-			-0-
*09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	4762	2	1725	3	N	-0-			-0-
*10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	4677	2	1718	3	N	-0-			-0-
*11	6120	X	5655	-0-	-465	-0-	4176	2	1479	3	N	-0-			-0-
*12	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	4514	2	1625	3	N	-0-			-0-
*01	6324	X	6275	-0-	-49	-0-	4644	2	1631	3	N	-0-			-0-
*02	5712	X	5700	-0-	-12	-0-	4258	2	1442	3	N	-0-			-0-
*03	6324	X	6288	-0-	-36	-0-	4805	2	1483	3	N	-0-			-0-
*04	6060	X	6008	-0-	-52	-0-	4610	2	1398	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	6125	-0-	-199	-0-	4834	2	1291	3	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	1			1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	1	1 1	1 6	-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
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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	624	2	192	3	N	-0-			-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	594	2	180	3	N	-0-			-0-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	630	2	168	3	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8130	X	6318	-0-	-1812	-0-	4656	2	1662	3	N	-0-					-0-
*07	8401	X	8069	-0-	-332	-0-	5893	2	2176	3	N	-0-					-0-
*08	8308	X	7710	-0-	-598	-0-	5617	2	2093	3	N	-0-					-0-
*09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	5517	2	1997	3	N	-0-					-0-
*10	8060	X	7693	-0-	-367	-0-	5626	2	2067	3	N	-0-					-0-
*11	7800	X	7569	-0-	-231	-0-	5589	2	1980	3	N	-0-					-0-
*12	8060	X	7424	-0-	-636	-0-	5459	2	1965	3	N	-0-					-0-
*01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	5822	2	2046	3	N	-0-					-0-
*02	7056	X	6836	-0-	-220	-0-	5107	2	1729	3	N	-0-					-0-
*03	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	5935	2	1831	3	N	-0-					-0-
*04	7620	X	7453	-0-	-167	-0-	5718	2	1735	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7309	-0-	-565	-0-	5769	2	1540	3	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

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	184	-0-	-64	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
04	360	N	100	-0-	-260	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

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	292	-0-	-111	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
							67	3									
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
							63	3									
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
							63	3									

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

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	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	194	1	3172	3	N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	194	1	2828	3	N	-0-					-0-
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	193	1	3087	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4250	-0-	-183	-0-	239	1	3065	2	Y	-0-					-0-
							946	3									
04	3750	X	3747	-0-	-3	-0-	206	1	2717	2	Y	-0-					-0-
							824	3									
05	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	220	1	2835	2	Y	-0-					-0-
							757	3									

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	245	1	2399	2	N	-0-					1
							740	3									
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	271	1	2938	2	N	-0-					1
							823	3									
*05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	232	1	2965	2	N	-0-					1
							791	3									

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
04	390	N	187	-0-	-203	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	527	N	267	-0-	-260	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2500	-0-	-2456	-0-	1868	2	632	3	N	-0-					-0-
*03	5022	X	3054	-0-	-1968	-0-	2334	2	720	3	N	-0-					-0-
*04	4860	X	2982	-0-	-1878	-0-	2288	2	694	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	2894	-0-	-826	-0-	2285	2	609	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5724	-0-	-1313	-0-	4374	2	1350	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5566	-0-	-854	-0-	4271	2	1295	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	4530	2	1209	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	474	-0-	-22	-0-	362	2	112	3	N	-0-			4
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	379	2	114	3	N	-0-			4
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	388	2	104	3	N	-0-			4

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	951	-0-	-141	-0-	711	2	240	3	N	-0-			-0-
*03	1240	N	959	-0-	-281	-0-	733	2	226	3	N	-0-			-0-
*04	990	N	753	-0-	-237	-0-	578	2	175	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	526	-0-	-528	-0-	415	2	111	3	N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	45	-0-	-110	-0-	3	1	33	2	N	-0-			1
							9	3							
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	29	2	N	-0-			1
							7	3							
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			1
							9	3							

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3440	-0-	-32	-0-	155	1	2512	2	N	-0-			-0-
							773	3							
04	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	154	1	2416	2	N	-0-			-0-
							734	3							
05	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	157	1	2469	2	N	-0-			-0-
							659	3							

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	720	-0-	-24	-0-	32	1	526	2	N	-0-					-0-
							162	3									
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
							133	3									
05	868	N	710	-0-	-158	-0-	34	1	533	2	N	-0-					-0-
							143	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	2451	2	756	3	N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3031	2	920	3	N	-0-					-0-
*05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3203	2	855	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	435	2	148	3	Y	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	315	2	98	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	283	-0-	-167	-0-	217	2	66	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	249	-0-	-216	-0-	196	2	53	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	4038	-0-	-178	-0-	178	1	2948	2	N	-0-					-0-
							912	3									
04	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	181	1	2837	2	N	-0-					-0-
							860	3									
05	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	190	1	3003	2	N	-0-					-0-
							801	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1905	2	208	9	N	189	189	1			-0-
05	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1868	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
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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					19
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		307	-0-	307	307	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
*05	640	N	333	-0-	-307	-0-	23	1	310	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
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-
04	DLQ G-10		145	-0-	145	145	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
*05	271	N	126	-0-	-145	-0-	9	1	117	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
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-
04	DLQ G-10		3227	-0-	3227	3227	198	1	3029	2	Y	-0-					-0-
*05	6009	X	2782	-0-	-3227	-0-	191	1	2591	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
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-
04	DLQ G-10		4147	-0-	4147	4147	254	1	3893	2	Y	-0-					-0-
*05	7746	X	3599	-0-	-4147	-0-	247	1	3352	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 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
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-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
*05	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	103	1	1583	2	Y	-0-			-0-
*05	2400	N	1662	-0-	-738	948	114	1	1548	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

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-
04	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	147	1	2246	2	Y	-0-			-0-
*05	2400	N	2376	-0-	-24	2369	163	1	2213	2	Y	-0-			-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

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-
04	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	62	1	955	2	Y	-0-			-0-
*05	2024	N	1007	-0-	-1017	-0-	69	1	938	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

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-
04	DLQ G-10		413	-0-	413	413	25	1	388	2	Y	-0-			-0-
*05	840	N	427	-0-	-413	-0-	29	1	398	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		654	-0-	654	654	127	1	526	2	Y	1					10
							1	9									
*05	1356	N	702	-0-	-654	-0-	142	1	560	2	Y	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		2843	-0-	2843	2843	174	1	2669	2	Y	-0-					-0-
*05	5080	X	2237	-0-	-2843	-0-	154	1	2083	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		2434	-0-	2434	2434	149	1	2285	2	Y	-0-					-0-
*05	2400	N	2277	-0-	-123	2311	156	1	2121	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	DLQ G-10		4461	-0-	4461	4461	273	1	4188	2	Y	-0-					-0-
*05	8794	X	4333	-0-	-4461	-0-	298	1	4035	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	80	1	423	2	N	-0-					46
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	78	1	421	2	N	-0-					46

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
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									
04	DLQ G-10		357	-0-	357	357	69	1	287	2	Y	1					8
							1	9									
*05	701	N	344	-0-	-357	-0-	70	1	274	2	Y	-0-					8

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
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-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	100	1	529	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	141	1	759	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
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									
04	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	323	1	1340	2	Y	3					27
							3	9									
*05	2400	N	1715	-0-	-685	981	348	1	1367	2	Y	-0-					27

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 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
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
04	DLQ G-10		91	-0-	91	91	17	1	73	2	Y	1					4
							1	9									
*05	210	N	119	-0-	-91	-0-	24	1	95	2	Y	-0-					4

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
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
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	4	1	15	2	Y	-0-					1
*05	42	N	23	-0-	-19	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	367	1	1938	2	N	-0-					16
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	341	1	1832	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
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									
04	DLQ G-10		858	-0-	858	858	166	1	690	2	Y	2					14
							2	9									
*05	1779	N	921	-0-	-858	-0-	187	1	734	2	Y	-0-					14

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10		1457	-0-	1457	1457	89	1	1368	2	Y	-0-			-0-
*05	2400	N	1459	-0-	-941	516	100	1	1359	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

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-
04	DLQ G-10		193	-0-	193	193	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
*05	445	N	252	-0-	-193	-0-	17	1	235	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

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-
04	DLQ G-10		242	-0-	242	242	15	1	227	2	Y	-0-			-0-
*05	422	N	180	-0-	-242	-0-	12	1	168	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

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-
04	DLQ G-10		2675	-0-	2675	2675	164	1	2511	2	Y	-0-			-0-
*05	2400	N	2237	-0-	-163	2512	154	1	2083	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

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-
04	DLQ G-10		87	-0-	87	87	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
*05	161	N	74	-0-	-87	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		772	-0-	772	772	47	1	725	2	Y	-0-					-0-
*05	1568	N	796	-0-	-772	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

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-
04	DLQ G-10		337	-0-	337	337	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
*05	659	N	322	-0-	-337	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

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-
04	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*05	81	N	45	-0-	-36	-0-	3	1	42	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

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	125 605	1 3	1683	2	N	-0-			-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	118 629	1 3	1787	2	N	-0-			-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	85 459	1 3	1354	2	N	-0-			-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	93 466	1 3	1516	2	N	-0-			-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	97 457	1 3	1509	2	N	-0-			-0-
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100 427	1 3	1594	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

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	1307	-0-	-57	-0-	75	1	1232	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	78	1	1134	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	75	1	1192	3	Y	-0-			-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	64	2	20	3	N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	45	2	13	3	N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	37	2	10	3	N	-0-			-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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
04	11520	#	7345	-0-	-4175	-0-	357	1	6824	2	N	149	154	1			139
							164	9									
05	11191	#	6530	-0-	-4661	-0-	334	1	6018	2	N	162	158	1			143
							178	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	318	1	1883	3	N	1	2	1			24
							1	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	294	1	1671	3	N	-0-	1	1			23
*05	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	333	1	1799	3	N	2					25
							2	9									

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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
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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	4			N	-0-					145
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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													
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	50	1	486	2	N	42	58	1							48
							46	9													
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	53	1	492	2	N	31	44	1							35
							34	9													

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	220	1	1918	2	N	-0-					10
01	1953	N	986	-0-	-967	-0-	100	1	886	2	N	-0-					10
*02	1960	N	1242	-0-	-718	-0-	115	1	1127	2	N	-0-					10
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	126	1	1160	2	N	-0-					10
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	N	-0-					10
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	110	1	1160	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	46	1	452	2	N	10	6	1			10
							11	9									
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	53	1	494	2	N	8	11	1			7
							9	9									

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2					141
05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	704	2	1	9	N	1					142

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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	2070		3131	-0-	1061	-0-	339	1	2759	2	Y	30					153
							33	9									
*05	4435		3287	-0-	-1148	-0-	326	1	2911	2	Y	45	147	1			51
							50	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
*12	961	X	632	-0-	-329	-0-	63	1	550	2	N	17					41
							19	9									
01	868	X	231	-0-	-637	-0-	23	1	207	2	N	1					42
							1	9									
*02	812	N	451	-0-	-361	-0-	42	1	409	2	N	-0-					42
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	2	N	-0-					42
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-					42
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	-0-					42

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
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									
04	1950	X	2240	-0-	290	-0-	242	1	1966	2	Y	29					145
							32	9									
*05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	309	1	2754	2	Y	41	136	1			50
							45	9									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	103	1	839	2	Y	10					71
							11	9									
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	103	1	917	2	Y	15	58	1			28
							17	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			49

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

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									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	7	3	1			7
							8	9									
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	15	1	231	2	N	8	7	1			8
							9	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		4810	-0-	4810	4810	280	1	4512	2	Y	16	6	1			29
							18	9									
*05	9717	X	4907	-0-	-4810	-0-	303	1	4590	2	Y	13	5	1			37
							14	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	219	1	3546	2	N	23	2	1			85
							25	9									
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	181	1	2739	2	N	26	2	1			109
							29	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		4535	-0-	4535	4535	264	1	4226	2	Y	41	2	1			102
							45	9									
*05	9129	X	4594	-0-	-4535	-0-	284	1	4266	2	Y	40	2	1			140
							44	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
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									
04	DLQ G-10		4019	-0-	4019	4019	842	1	3135	2	Y	38					51
							42	9									
*05	7961	X	3942	-0-	-4019	-0-	871	1	3031	2	Y	36					87
							40	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	652	1	5131	2	N	78	5	1			103
							86	9									
*05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	683	1	5088	2	N	77	5	1			175
							85	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
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									
04	DLQ G-10		2424	-0-	2424	2424	223	1	2173	2	Y	25					33
							28	9									
*05	4673	X	2249	-0-	-2424	-0-	215	1	2011	2	Y	21					54
							23	9									

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	617	1	2472	2	N	92	201	1			41
							101	9									
*05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	638	1	2738	2	N	92	12	1			121
							101	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
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									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	344	1	1639	2	N	44	7	1			147
							48	9									
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	352	1	1768	2	N	43	7	1			183
							47	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	16	1	251	2	N	6					205
							7	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	275	2	N	10					215
							11	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
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									
04	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	84	1	1356	2	N	44	191	1			37
							48	9									
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	N	51	1	1			87
							56	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	927	1	7193	2	N	256	120	1			227
							282	9									
*05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	791	1	5712	2	N	246	310	1			163
							271	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2610	N	2464	-0-	-146	-0-	140	1	2258	2	N	60	1	1			111
							66	9									
*05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	158	1	2390	2	N	60	1	1			170
							66	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

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

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	644	X	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	N	-0-					7
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	66	1	602	2	N	-0-					7
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	2	N	-0-					7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	3553	-0-	-260	-0-	353	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	367	1	3370	2	N	-0-					-0-
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	373	1	3446	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2213	-0-	-19	-0-	220	1	1993	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	1837	-0-	-323	-0-	180	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	2053	-0-	-179	-0-	201	1	1852	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

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	844	-0-	-86	-0-	84	1	760	2	N	-0-			-0-
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	85	1	779	2	N	-0-			-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	86	1	793	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

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	2455	-0-	-769	-0-	244	1	2211	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2723	-0-	-367	-0-	267	1	2456	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	268	1	2474	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	295	-0-	-15	-0-	29	1	266	2	N	-0-					29
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	2	N	-0-					29
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	30	1	277	2	N	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2397	-0-	-21	-0-	238	1	2159	2	N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	233	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	222	1	2048	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	550	-0-	-256	-0-	55	1	495	2	N	-0-					-0-
04	810	N	701	-0-	-109	-0-	69	1	632	2	N	-0-					-0-
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	53	1	490	2	N	-0-					-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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3630	X	3443	-0-	-187	-0-	180	1	3252	2	N	10					77
							11	9									
05	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	202	1	3304	2	N	-0-					77

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5760	X	4328	-0-	-1432	-0-	360	1	3750	2	N	198	191	1			269
							218	9									
05	5952	X	5931	-0-	-21	-0-	202	1	5444	2	N	259	371	1			157
							285	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	258	1	2191	3	Y	32	40	1			67
							35	9									
05	DLQ G-10		1660	-0-	1660	4144	1637	3	23	9	Y	21	41	1			47

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

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									
04	DLQ G-10	7361	-0-	7361	7361	763	1	6478	3	Y	109	141	1			236
						120	9									
05	DLQ G-10	6742	-0-	6742	14103	6651	3	91	9	Y	83	143	1			176

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

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

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									
04	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	195	1	2574	2	N	47					257
						52	9									
*05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	201	1	2564	2	N	54	190	1			121
						59	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	114	1			291
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					304
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					317

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	63	1			87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	7915	-0-	-1664	-0-	296	1	7565	3	N	49	186	1			54
							54	9									
01	9114	X	8412	-0-	-702	-0-	315	1	8033	3	N	58					112
							64	9									
02	8568	X	7397	-0-	-1171	-0-	384	1	6968	3	N	41	106	1			47
							45	9									
03	9486	X	7173	-0-	-2313	-0-	450	1	6698	3	N	23					70
							25	9									
04	9180	X	7453	-0-	-1727	-0-	454	1	6960	3	N	35					105
							39	9									
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					105

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

12	6045	X	5085	-0-	-960	-0-	190	1	4838	3	N	52	72	1			94
							57	9									
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	229	1	5847	3	N	66					160
							73	9									
02	5208	X	4410	-0-	-798	-0-	227	1	4126	3	N	52	146	1			66
							57	9									
03	5766	X	4547	-0-	-1219	-0-	282	1	4199	3	N	60	107	1			19
							66	9									
04	5940	X	4706	-0-	-1234	-0-	285	1	4374	3	N	43					62
							47	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					62

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

12	4247	X	3303	-0-	-944	-0-	123	1	3135	3	N	41	171	1			46
							45	9									
01	4247	X	3421	-0-	-826	-0-	128	1	3259	3	N	31					77
							34	9									
02	3836	X	2788	-0-	-1048	-0-	144	1	2613	3	N	28	42	1			63
							31	9									
03	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	194	1	2888	3	N	42	80	1			25
							46	9									
04	3960	X	3292	-0-	-668	-0-	199	1	3047	3	N	42					67
							46	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					67

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					48
05	14B2 EXT		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
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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	144	1	2146	3	N	2					79
							2	9									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	132	1	2019	3	N	18					97
							20	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					97

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
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	6870	-0-	-5871	-0-	427	1	6362	3	N	74	102	1			31
							81	9									
04	12330	X	9030	-0-	-3300	-0-	549	1	8422	3	N	54					85
							59	9									
05	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					85

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
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	14073	-0-	-3473	-0-	561	1	13405	3	N	97	21	1			116
							107	9									
04	16980	X	13587	-0-	-3393	-0-	567	1	12925	3	N	86	110	1			92
							95	9									
05	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					92

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
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	11352	-0-	-3125	-0-	453	1	10819	3	N	73	96	1			79
							80	9									
04	14010	X	10001	-0-	-4009	-0-	417	1	9522	3	N	56	81	1			54
							62	9									
05	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					54

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
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	7156	-0-	-1958	-0-	448	1	6666	3	N	38					105
							42	9									
04	8820	X	6545	-0-	-2275	-0-	399	1	6116	3	N	27					132
							30	9									
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					132

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
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	26298	-0-	-7089	-0-	1048	1	25040	3	N	191	265	1			30
							210	9									
04	32310	X	25325	-0-	-6985	-0-	1055	1	24072	3	N	180					210
							198	9									
05	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT					210

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
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	4638	-0-	-1252	-0-	288	1	4296	3	N	49	92	1			36
							54	9									
04	5700	X	4686	-0-	-1014	-0-	284	1	4354	3	N	44					80
							48	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					80

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
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	23192	X	23192	-0-	-0-	-0-	926	1	22122	3	N	131	178	1			134
							144	9									
04	23880	X	23007	-0-	-873	-0-	961	1	21913	3	N	121	146	1			109
							133	9									
05	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT					109

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
12	8711	X	5011	-0-	-3700	-0-	189	1 2 9	4820	3	N	2					52
01	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	250	1 31 9	6388	3	N	28					80
02	6972	X	5698	-0-	-1274	-0-	296	1 26 9	5376	3	N	24					104
03	7254	X	5836	-0-	-1418	-0-	365	1 33 9	5438	3	N	30	17	1			117
04	7020	X	6234	-0-	-786	-0-	381	1 8 9	5845	3	N	7	47	1			77
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					77

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1736	X	1596	-0-	-140	-0-	43	1 48 9	1505	3	Y	44	51	1			77
01	1736	X	1321	-0-	-415	-0-	33	1 20 9	1268	3	Y	18					95
02	1568	X	673	-0-	-895	-0-	19	1 74 9	580	3	Y	67	144	1			18
03	1736	X	1344	-0-	-392	-0-	53	1 24 9	1267	3	Y	22					40
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	46	1 24 9	1052	3	Y	22					62
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

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 #	2981	-0-	-1204	-0-	451	1	2530	3	N	-0-					52
04	4050 #	3011	-0-	-1039	-0-	400	1	2611	3	N	-0-					52
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

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									
04	6900 X	6088	-0-	-812	-0-	240	1	5768	2	N	73	186	1			179
						80	9									
05	6541 X	6064	-0-	-477	-0-	200	1	5776	2	N	80					259
						88	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
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									
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	23	1	199	3	Y	3	33	1			29
							3	9									
05	DLQ G-10		369	-0-	369	594	358	3	11	9	Y	10	16	1			23

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

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									
04	DLQ G-10		2899	-0-	2899	2899	291	1	2472	3	Y	124	161	1			270
							136	9									
05	DLQ G-10		2531	-0-	2531	5430	2428	3	103	9	Y	94	163	1			201

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

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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	173	1			73
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	157	1			84

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/01/2018 - P/A 05/01/18

LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

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-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/30/2018 - P/A 04/30/18

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2976 X	2384	-0-	-592	-0-	205 34	1 9	2145	2	Y	31					65
01	2976 X	1849	-0-	-1127	-0-	192 73	1 9	1584	2	Y	66	99	1			32
02	2688 X	2399	-0-	-289	-0-	192 41	1 9	2166	2	Y	37					69
03	2883 X	1666	-0-	-1217	-0-	144 78	1 9	1444	2	Y	71	89	1			51
04	DLQ G-10	2515	-0-	2515	2515	201 48	1 9	2266	2	Y	44					95
05	DLQ G-10	2638	-0-	2638	5153	229 51	1 9	2358	2	Y	46	94	1			47

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
12	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	149 18	1 9	1554	2	Y	16					32
01	1922 N	1431	-0-	-491	-0-	150 40	1 9	1241	2	Y	36	51	1			17
02	1764 N	1626	-0-	-138	-0-	131 19	1 9	1476	2	Y	17					34
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	154 57	1 9	1541	2	Y	52	55	1			31
04	DLQ G-10	1760	-0-	1760	1760	142 24	1 9	1594	2	Y	22					53
05	DLQ G-10	1792	-0-	1792	3552	157 24	1 9	1611	2	Y	22	50	1			25

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	669	1	10387	2	Y	-0-					-0-
05	13361	X	12511	-0-	-850	-0-	873	1	11638	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2170	X	1532	-0-	-638	-0-	248 12	1 9	1272	2	Y	11	5	1			51
01	2387	X	1458	-0-	-929	-0-	242 15	1 9	1201	2	Y	14	49	1			16
02	1736	N	1171	-0-	-565	-0-	224 3	1 9	944	2	Y	3					19
03	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	1140	2	2	9	Y	2					21
04	DLQ G-10		562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-	1	1			20
*05	784	N	222	-0-	-562	-0-	222	2			Y	-0-					20

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	284	1	2325	2	N	25	172	1			73
							28	9									
01	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	6	1	2459	2	N	7					80
							8	9									
02	2324	X	2147	-0-	-177	-0-	4	1	2128	2	N	14					94
							15	9									
03	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	5	1	2292	2	N	13					107
							14	9									
04	2550	X	2224	-0-	-326	-0-	5	1	2208	2	N	10					117
							11	9									
05	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	5	1	2245	2	N	5					122
							6	9									

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

12	49290	X	44533	-0-	-4757	-0-	88	1	44218	2	N	206	342	1			120
							227	9									
01	47709	X	37288	-0-	-10421	-0-	87	1	36968	2	N	212	173	1			159
							233	9									
02	41608	X	38923	-0-	-2685	-0-	80	1	38635	2	N	189	179	1			169
							208	9									
03	45384	X	42145	-0-	-3239	-0-	88	1	41824	2	N	212	174	1			207
							233	9									
04	43920	X	39912	-0-	-4008	-0-	85	1	39620	2	N	188	176	1			219
							207	9									
05	44547	X	38257	-0-	-6290	-0-	88	1	37969	2	N	182	169	1			232
							200	9									

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

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		-0-	-0-	-0-	17				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	17				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
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-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	12	1	282	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
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
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	N	-0-					17
05	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	53	1	1232	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
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-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	3	Y	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	76	1	1072	3	N	40	91	1			12
							44	9									
05	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	90	1	1339	3	N	3					15
							3	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
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-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	120	1	2401	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2444	-0-	-284	-0-	137	1	2307	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	N	-0-					-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

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-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	356	1	3055	3	N	-0-					-0-
*05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	315	1	3086	3	N	-0-					-0-

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	N	21					52
							23	9									
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	N	7					59
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	120	1	2677	3	N	6					86
							7	9									
*05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	134	1	3141	3	N	6	70	1			22
							7	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					16
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3					19

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
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-
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	66	1	1209	3	N	-0-					-0-
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	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
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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					8
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	Y	2					10

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
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
04	3270	X	2803	-0-	-467	-0-	134	1	2669	3	N	-0-					56
05	3348	X	2137	-0-	-1211	-0-	120	1	2016	3	N	1					57
							1	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	751	1	5226	3	N	33					47
							36	9									
*05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	826	1	5811	3	N	29					76
							32	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			3

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
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
04	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	3014	3	10	9	N	9	1	8			158
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3190	3	7	9	N	6	149	1			15

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
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-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	94	1	176	3	N	-0-					-0-
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	136	1	231	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	3930	X	3299	-0-	-631	-0-	178	1	3121	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	197	1	3522	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
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-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	46	1	1046	3	Y	-0-					-0-

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					52
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					52

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 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
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
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	3	Y	-0-					15
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	105	1	1973	3	Y	4	15	1			4
							4	9									

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

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
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2293	3	2	9	N	2					118
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2324	3	6	9	N	5					123

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

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
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	190	1	641	3	N	-0-					6
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	257	1	877	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
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									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	166	1	579	3	N	1					44
							1	9									
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	146	1	666	3	N	5	1	8			48
							6	9									

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	218	1	3834	3	Y	-0-					188
*05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	242	1	4326	3	Y	2	150	1			40
							2	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	237	1	784	3	N	-0-					-0-
05	775	N	456	-0-	-319	-0-	155	1	301	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	832	3	4	9	N	4					71
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					71

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					19
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	Y	4					23

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
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-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	62	1	160	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	62	1	148	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
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-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	3	N	-0-					-0-
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	17	1	313	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	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
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	270	1	552	3	N	-0-					58
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	150	1	685	3	N	-0-					58
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	177	1	407	3	N	-0-					58
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	243	1	701	3	N	-0-					58
04	810	N	455	-0-	-355	-0-	106	1	349	3	N	-0-					58
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	304	1	588	3	N	-0-					58

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
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
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	75	1	1667	3	N	-0-					4
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	71	1	1667	3	N	-0-					4

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
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
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	278	3	N	-0-					48
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	53	1	284	3	N	-0-					48

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	154	1	3072	3	N	-0-					8
05	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	187	1	3154	3	N	-0-					8

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					14
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

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-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1419	3	N	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1267	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

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-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	788	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2190	N	1871	-0-	-319	-0-	90	1	1780	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2170	N	1601	-0-	-569	-0-	80	1	1520	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

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-
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	65	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	66	1	1256	3	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

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
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	87	1	1241	3	N	-0-					30
05	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	91	1	1355	3	N	-0-					30

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	278	1	674	2	N	-0-					14
							242	3									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	276	1	667	2	N	-0-					14
							235	3									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	269	1	590	2	N	-0-					14
							200	3									
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	271	1	690	2	N	-0-					14
							214	3									
04	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	259	1	598	2	N	5					19
							182	3	6	9							
*05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	236	1	596	2	N	-0-	1	6			18
							159	3									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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	722	-0-	-84	-0-	36	1	686	3	N	-0-					-0-
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	33	1	568	3	N	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	34	1	656	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	63	1	1193	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	65	1	1135	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	62	1	1202	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

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	3278	-0-	-163	-0-	165	1	3113	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	160	1	2806	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	166	1	3219	3	Y	-0-					-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
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	5984	-0-	-123	-0-	300	1	5669	3	Y	14	1	1			18
							15	9									
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	325	1	5700	3	Y	13	19	1			12
							14	9									
05	6231	X	5853	-0-	-378	-0-	286	1	5564	3	Y	3	7	1			8
							3	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3996	-0-	-344	-0-	3054	2	942	3	Y	-0-					-0-
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	3352	2	1017	3	Y	-0-					-0-
*05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	3516	2	939	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3204	-0-	-826	-0-	63	1	3119	3	Y	20	93	1			14
							22	9									
04	3750	X	2913	-0-	-837	-0-	90	1	2808	3	Y	14					28
							15	9									
05	3875	X	3128	-0-	-747	-0-	279	1	2837	3	Y	11					39
							12	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	28	1	488	3	Y	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2213	-0-	-112	-0-	1691	2	522	3	N	-0-					4
04	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	1677	2	509	3	N	-0-					4
05	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	1737	2	463	3	N	-0-					4

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
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	1881	-0-	-382	-0-	1880	3	1	9	N	1					41
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	3	1	9	N	1					42
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-	1	6			41

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
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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1134	2	350	3	N	-0-					8
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1163	2	353	3	N	-0-					8
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1212	2	324	3	N	-0-					7

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
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	83	1	470	3	Y	-0-					13
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	87	1	423	3	Y	-0-					13
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	3	Y	-0-					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
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	292	1	4378	3	Y	8	15	1			8
							9	9									
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	305	1	4284	3	Y	6					14
							7	9									
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	275	1	4001	3	Y	-0-					14
03	4433	X	4427	-0-	-6	-0-	315	1	4112	3	Y	-0-					14
04	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	363	1	4177	3	Y	10					24
							11	9									
*05	4743	X	1172	-0-	-3571	-0-	123	1	1048	3	Y	1	16	1	1	6	8
							1	9									

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
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-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
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	2386	-0-	-249	-0-	47	1	2331	3	Y	7	67	1			8
							8	9									
04	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	72	1	2264	3	Y	-0-					8
05	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	239	1	2438	3	Y	1					8
							1	9									

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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	3466	-0-	-6	-0-	570	1	2896	3	N	-0-					83
04	3360	X	2816	-0-	-544	-0-	500	1	2316	3	N	-0-					83
05	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	560	1	2667	3	N	-0-					83

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	167	1	1543	3	Y	6					6
							7	9									
04	1530	X	1492	-0-	-38	-0-	149	1	1343	3	Y	-0-					6
*05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	194	1	1965	3	Y	7	11	1			2
							8	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

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	4737	-0-	-68	-0-	461	1	4269	3	Y	6					19
							7	9									
04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	539	1	5547	3	Y	-0-					19
*05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	764	1	5847	3	Y	9					28
							10	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	248	-0-	-62	-0-	40	1	191	3	N	15	50	1			6
							17	9									
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	33	1	155	3	N	-0-					6
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	39	1	173	3	N	-0-					6

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
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	1505	-0-	-35	-0-	96	1	1409	3	Y	-0-					4
03	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	121	1	1576	3	Y	-0-					4
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	157	1	1815	3	Y	4					8
							4	9									
*05	1674	N	1035	-0-	-639	-0-	108	1	925	3	Y	2	6	1	1	6	3
							2	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	686	1	5776	3	Y	30					37
							33	9									
04	5490	X	5487	-0-	-3	-0-	641	1	4812	3	Y	31					68
							34	9									
*05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	708	1	5779	3	Y	28					96
							31	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7403	-0-	-657	-0-	462	1	6924	3	Y	15	28	1			9
							17	9									
01	7905	X	7261	-0-	-644	-0-	482	1	6766	3	Y	12					21
							13	9									
02	7140	X	6391	-0-	-749	-0-	411	1	5980	3	Y	-0-					21
03	7409	X	6946	-0-	-463	-0-	494	1	6452	3	Y	-0-					21
04	7170	X	6891	-0-	-279	-0-	549	1	6325	3	Y	15					36
							17	9									
*05	7409	X	5295	-0-	-2114	-0-	555	1	4740	3	Y	-0-	26	1	1	6	9

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	540	1	2565	3	N	16	56	1			7
							18	9									
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	567	1	2654	3	N	-0-					7
*05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	561	1	2505	3	N	-0-					7

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

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	1342	-0-	-198	-0-	86	1	1256	3	Y	-0-					8
03	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	112	1	1452	3	Y	-0-					8
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	121	1	1393	3	Y	3					11
							3	9									
*05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	150	1	1282	3	Y	1	6	1	1	6	5
							1	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

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	3100	N	6388	-0-	3288	4804	127	1	6239	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
04	11030	X	6226	-0-	-4804	-0-	192	1	6017	3	Y	15					17
							17	9									
*05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	638	1	6495	3	Y	11					28
							12	9									

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	119	1	1728	3	Y	-0-					7
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	129	1	1694	3	Y	-0-					7
04	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	148	1	1698	3	Y	4					11
							4	9									
*05	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	160	1	1366	3	Y	-0-	7	1	1	6	3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	3063	-0-	-99	-0-	154	1	2909	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	148	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	150	1	2921	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1711	-0-	-211	-0-	137	1	1566	3	Y	7					16
							8	9									
04	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	148	1	1481	3	Y	7	8	1			15
							8	9									
05	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	144	1	1477	3	Y	4	8	1			11
							4	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	154	2	47	3	Y	36					36
							40	9									
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	151	2	46	3	Y	15					51
							17	9									
*05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	166	2	44	3	Y	16	52	1			15
							18	9									

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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	700	3	Y	-0-					1
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	599	3	Y	2					3
							2	9									
*05	496	N	289	-0-	-207	-0-	30	1	258	3	Y	1	3	1	1	6	-0-
							1	9									

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
12	1085	N	791	-0-	-294	-0-	41	1	730	3	Y	18					110
							20	9									
01	961	N	771	-0-	-190	-0-	40	1	731	3	Y	-0-	95	1			15
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	809	3	Y	-0-					15
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	3	Y	-0-					15
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1110	3	Y	-0-					15
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	3	Y	-0-					15

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
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	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	6			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1071	3	Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	Y	13					13
							14	9									
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
05	527	X	510	-0-	-17	-0-	25	1	482	3	Y	3	5	1			10
							3	9									

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
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	1777	-0-	-176	-0-	35	1	1734	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	2040	X	1175	-0-	-865	-0-	36	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1577	-0-	-438	-0-	140	1	1436	3	Y	1					1
							1	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	18	1	880	3	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	15	1	461	3	Y	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	3	Y	-0-					-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
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	408	-0-	-26	-0-	90	1	228	2	N	17					35
							71	3	19	9							
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	74	1	172	2	N	2					37
							53	3	2	9							
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	51	1	129	2	N	-0-					37
							34	3									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	155	1	392	2	N	-0-					19
							121	3									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	155	1	359	2	N	8					27
							109	3	9	9							
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	174	1	439	2	N	1					28
							117	3	1	9							

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

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	5828	-0-	-31	-0-	335	1	5489	3	N	4	11	1			7
							4	9									
04	5670	X	5425	-0-	-245	-0-	348	1	5076	3	N	1	8	1			-0-
							1	9									
05	5859	X	5842	-0-	-17	-0-	343	1	5490	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

12	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					2
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					2
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					2
03	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-					2
*04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					2
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	2			N	-0-					2

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

*12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-	1	1			3
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					3
02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					3
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					3
*04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					3
*05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					3

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1457	X	1121	-0-	-336	-0-	1121	2			N	-0-		1	1		13
01	1457	X	1430	-0-	-27	-0-	1429	2	1	9	N	1					14
*02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1					15
03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					15
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					15
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					15

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-		2	1		3
*12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2966	2	1	9	N	1					4
01	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	2346	2			N	-0-					4
*02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2814	2	1	9	N	1					5
*03	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	2355	2			N	-0-		1	1		4
*04	2850	X	1531	-0-	-1319	-0-	1531	2			N	-0-					4
05	2945	X	1519	-0-	-1426	-0-	1519	2			N	-0-					4

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					2
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					2
*02	1176	N	1071	-0-	-105	-0-	1071	2			N	-0-		1	1		1
03	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					1
*04	1320	N	907	-0-	-413	-0-	907	2			N	-0-					1
05	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	2			N	-0-					1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					1
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					1
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					1
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					1
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					1
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					1
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					1
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					1
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	2224	2			N	-0-					20
*01	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	2			N	-0-		1	1		19
02	1960	N	1785	-0-	-175	-0-	1785	2			N	-0-					19
03	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-					19
*04	2040	N	882	-0-	-1158	-0-	882	2			N	-0-					19
05	2015	N	1178	-0-	-837	-0-	58	1	1120	2	N	-0-					19

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					1
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					1
02	588	N	514	-0-	-74	-0-	514	2			N	-0-					1
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					1
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

12	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7789	2	1	9	N	1					10
01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7413	2	1	9	N	1					11
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5948	2	1	9	N	1	2	0			10
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					10
*04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					10
*05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					10

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

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-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1					2
01	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					2
02	1232	N	937	-0-	-295	-0-	936	2	1	9	N	1	2	0			1
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	1002	2			N	-0-					1
*04	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-					1
05	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	1	1			1
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1					2
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					2
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					2
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					2
05	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	2			N	-0-					2

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					1
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					1
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	491	2			Y	-0-					1
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			Y	-0-					1
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					1
05	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					1

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
*12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-	1	1			1
01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					1
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	2			N	-0-					1
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					1
*04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					1
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

12	2821	N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					4
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					4
02	2408	N	2303	-0-	-105	-0-	2303	2			N	-0-					4
03	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					4
*04	2610	N	2419	-0-	-191	-0-	2419	2			N	-0-					4
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	126	1	2418	2	N	-0-					4

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

*12	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-	1	1			1
01	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	2			N	-0-					1
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			N	-0-					1
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					1
*04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					1
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

12	3667	X	3666	-0-	-1	-0-	3655	2	11	9	N	10					126
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3865	2	15	9	N	14					140
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3326	2	51	9	N	46	167	1			19
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3559	2	15	9	N	14					33
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3126	2	15	9	N	14					47
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3234	2	31	9	N	28					75

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

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-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

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

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	778	1	2620	3	N	-0-					-0-
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	746	1	2253	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2010	N	1475	-0-	-535	-0-	338	1	1137	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	1408	-0-	-731	-0-	350	1	1058	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	277	1	784	3	N	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	292	1	768	3	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

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-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

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									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	904	3	N	-0-					87
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	857	3	N	41	116	1			12
							45	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

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-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	321	1	920	3	N	-0-					-0-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	326	1	907	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	109	1	2168	3	N	-0-					33
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	132	1	2228	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					2
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	3			Y	-0-					15
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2					17

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

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
04	4680	X	4241	-0-	-439	-0-	999	1	3238	3	N	4					29
							4	9									
05	4836	X	4349	-0-	-487	-0-	1040	1	3309	3	N	-0-					29

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

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
04	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	51	1	1140	3	N	-0-					30
05	1240	N	796	-0-	-444	-0-	33	1	763	3	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	288	1	542	3	N	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	253	1	431	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

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-
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	204	1	686	3	N	-0-					-0-
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	215	1	649	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

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-
04	480	N	212	-0-	-268	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	30	1	581	3	N	-0-					-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

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-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	352	1	661	3	N	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	386	1	657	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	48	1	810	3	N	2					10
							2	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	3	N	-0-					10
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	N	1					11
							1	9									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					16
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	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

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
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	262	1	2652	2	Y	-0-					57
*05	3410	X	2641	-0-	-769	-0-	187	1	2454	2	Y	-0-					57

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

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-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	475	2	Y	-0-					-0-
*05	1271	N	149	-0-	-1122	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

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
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	492	1	4980	2	Y	-0-					114
*05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	359	1	4719	2	Y	-0-					114

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	46	1	466	2	Y	-0-			34
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	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
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-
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	569	1	5753	2	Y	-0-			-0-
*05	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	446	1	5858	2	Y	-0-			-0-

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
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
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	266	1	2686	2	Y	-0-			23
*05	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	172	1	2265	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
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-
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	647	1	6538	2	Y	-0-			-0-
*05	8525	X	6860	-0-	-1665	-0-	485	1	6375	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
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
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	332	1	3354	2	Y	-0-			77
*05	4371	X	3200	-0-	-1171	-0-	226	1	2974	2	Y	-0-			77

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*05	2728	X	1122	-0-	-1606	-0-	79	1	1043	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-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

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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*05	14B2 EXT		-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

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9
05	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

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	96	-0-	-307	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	341	-0-	-19	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	56	1	1025	2	Y	-0-					1
*01	1085	N	932	-0-	-153	-0-	49	1	883	2	Y	-0-					1
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					1
*03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-					1
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	958	2	Y	-0-					1
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

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
04	DLQ G-10		259	-0-	259	-0-	259	2			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

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
04	DLQ G-10		4072	-0-	4072	-0-	4072	2			Y	-0-					175
05	DLQ G-10		3490	-0-	3490	3490	3490	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

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									
04	39000		37214	-0-	-1786	-0-	290	1	36698	2	N	205	186	1			210
							226	9									
05	40300		25823	-0-	-14477	-0-	250	1	25355	2	N	198	350	1			58
							218	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
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									
04	DLQ G-10		319	-0-	319	319	60	1	257	2	Y	2					23
							2	9									
*05	DLQ G-10		464	-0-	464	783	80	1	382	2	Y	2					25
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

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	1636	-0-	-100	-0-	190	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	204	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5569	-0-	-1003	-0-	523	1	5046	2	Y	-0-					22
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	490	1	4844	2	Y	5					27
							6	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
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	724	-0-	-113	-0-	68	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	76	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	8051	-0-	-1249	-0-	509	1	7536	2	Y	5					14
							6	9									
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	459	1	6862	2	Y	10	13	1			11
							11	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	1864	-0-	-120	-0-	175	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	170	1	1680	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8950	-0-	-164	-0-	566	1	8372	2	Y	11					29
							12	9									
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	523	1	7824	2	Y	21	28	1			22
							23	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	222	1	3286	2	Y	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	219	1	3273	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1688	-0-	-79	-0-	107	1	1581	2	Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	89	1	1338	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8943	-0-	-1969	-0-	566	1	8377	2	Y	-0-					-0-
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	611	1	9143	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5623	-0-	-1600	-0-	355	1	5258	2	Y	9					25
							10	9									
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	330	1	4940	2	Y	19	24	1			20
							21	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	7268	-0-	-2435	-0-	460	1	6805	2	Y	3					8
							3	9									
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	433	1	6487	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	2004	-0-	-135	-0-	232	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1717	-0-	-533	-0-	234	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

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	1369	-0-	-26	-0-	129	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	112	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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 #	1734	-0-	-250	-0-	163	1	1571	2	Y	-0-					-0-
04	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	170	1	1677	2	Y	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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													
04	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2150	182	1	1962	2	Y	5									11
						6	9													
*05	DLQ G-10	2379	-0-	2379	4529	202	1	2173	2	Y	4			13	1					2
						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
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									
04	DLQ G-10		272	-0-	272	272	23	1	249	2	Y	-0-					2
*05	DLQ G-10		309	-0-	309	581	26	1	282	2	Y	1	2	1			1
							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
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
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	501	1	1355	2	N	-0-					38
*05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	491	1	1573	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
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	1064	2			Y	-0-					4
*05	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	15	1	1078	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
05	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

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
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
05	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

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-
04	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2075	-0-	2075	3197	2075	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

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-
04	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	1253	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1600	-0-	1600	2853	1600	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

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
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-
04	DLQ G-10		725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		876	-0-	876	1601	876	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
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-
04	DLQ G-10		912	-0-	912	912	912	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2124	1212	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
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-
04	DLQ G-10		566	-0-	566	566	566	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		653	-0-	653	1219	653	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
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-
04	DLQ G-10		1765	-0-	1765	1765	1765	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1975	-0-	1975	3740	1975	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
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-
04	DLQ G-10		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		263	-0-	263	484	263	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

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

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		1569	-0-	1569	1569	1569	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2169	-0-	2169	3738	2169	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1586	-0-	1586	2702	1586	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	1012	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2466	1454	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		935	-0-	935	935	935	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1230	-0-	1230	2165	1230	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		865	-0-	865	865	865	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2126	1261	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		959	-0-	959	1621	959	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					190
05	DLQ G-10		945	-0-	945	1621	945	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
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-
04	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		218	-0-	218	437	218	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
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-
04	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	1099	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1491	-0-	1491	2590	1491	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
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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	97	1	1631	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	395	-0-	-715	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	35	1	395	3	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					-0-
*04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	23	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	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 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	111	1	451	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	114	1	532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	124	1	504	3	N	-0-					-0-
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	51	1	239	3	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	72	1	293	3	N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	62	1	293	3	N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	79	1	324	3	N	-0-					-0-
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	63	1	295	3	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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 #: 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
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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	197	1	806	3	N	-0-					-0-
04	990	N	921	-0-	-69	-0-	162	1	759	3	N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	23	1	107	3	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	324	1	1323	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	271	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					1
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	17	1	190	3	N	-0-					1
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

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
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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	3	N	-0-					-0-
04	630	N	484	-0-	-146	-0-	39	1	445	3	N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	3	N	-0-					-0-
04	540	N	203	-0-	-337	-0-	36	1	167	3	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	516	3	N	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	119	1	556	3	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	283	1	304	3	N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	274	1	275	3	N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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	277	X	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	265	-0-	-35	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		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 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
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	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-			-0-
04	210	X	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	3	Y	-0-			-0-
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	96	1	390	3	N	-0-			-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	72	1	339	3	N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	175	X	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-			-0-
*04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-			-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		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
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
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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	192	1	784	3	N	-0-					-0-
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	141	1	660	3	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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	456	X	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	400	-0-	-20	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	170	-0-	-109	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	177	-0-	-93	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-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
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	45	1	209	3	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	400	-0-	-3	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	414	-0-	-6	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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
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	312	X	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	246	-0-	-84	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	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 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
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	132	-0-	-85	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-
04	240	X	100	-0-	-140	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-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
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	297	-0-	-75	-0-	19	1	278	3	Y	-0-			-0-
04	360	X	236	-0-	-124	-0-	13	1	223	3	Y	-0-			-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-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
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	60	-0-	-126	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-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
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	214	X	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-			-0-
*04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-			-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-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
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	703	-0-	-196	-0-	44	1	659	3	Y	-0-			-0-
*04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	64	1	1096	3	Y	-0-			-0-
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	177	-0-	-102	-0-	11	1	166	3	Y	-0-			-0-
04	300	X	178	-0-	-122	-0-	10	1	168	3	Y	-0-			-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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
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	865	-0-	-34	-0-	54	1	811	3	Y	-0-			-0-
04	990	X	864	-0-	-126	-0-	48	1	816	3	Y	-0-			-0-
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	103	1	477	3	N	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	55	1	50	3	N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	53	1	40	3	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	399	3	N	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	N	-0-					-0-
04	570	N	262	-0-	-308	-0-	21	1	241	3	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	225	3	N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	48	1	227	3	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-			-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	631	X	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	-0-			-0-
04	660	X	659	-0-	-1	-0-	36	1	623	3	Y	-0-			-0-
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	N	-0-			-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	86	1	402	3	N	-0-			-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	337	X	337	-0-	-0-	-0-	49	1	288	3	Y	-0-			-0-
*04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			-0-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-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
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	410	-0-	-24	-0-	26	1	384	3	N	-0-			-0-
*04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	N	-0-			-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
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	375	-0-	-28	-0-	23	1	352	3	Y	-0-			-0-
*04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-			-0-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-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 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
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	54	-0-	-318	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
04	360	X	112	-0-	-248	-0-	6	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
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	282	-0-	-121	-0-	18	1	264	3	Y	-0-			-0-
04	360	X	350	-0-	-10	-0-	19	1	331	3	Y	-0-			-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-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
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	60	1	243	3	N	-0-			-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	3	N	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
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	278	-0-	-63	-0-	17	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	330	X	279	-0-	-51	-0-	15	1	264	3	Y	-0-			-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	621	-0-	-92	-0-	39	1	582	3	Y	-0-			-0-
04	780	X	621	-0-	-159	-0-	34	1	587	3	Y	-0-			-0-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-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
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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	210	1	856	3	N	-0-			-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	171	1	802	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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 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
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	129	X	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
*04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/2018

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
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	3	N	-0-					-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	78 3	1 9	514	3	N	3	1	8			4
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	76	1	613	3	N	-0-					4
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	74 1	1 9	552	3	N	1	1	8			4
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - P/A 04/13/2018

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	56	1	944	3	N	-0-					-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

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
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

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

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
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	7	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	445	-0-	-275	-0-	80	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	6	1	497	3	Y	-0-					-0-
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	169	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	187	1	765	3	N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	3	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	55	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

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

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
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	28	1	316	3	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 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
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	14	1	1089	3	Y	-0-					1
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	101	1	462	3	Y	-0-					1
05	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
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	612	3	N	-0-					-0-
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	9	1	105	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	N	-0-					1
*04	450	N	440	-0-	-10	-0-	33	1	407	3	N	-0-					1
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	112	-0-	-278	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	3	N	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	76	1	661	3	N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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 #: 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
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	3	Y	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	Y	2					2
							2	9									
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	3	Y	-0-					2
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	N	-0-					-0-
04	390	N	167	-0-	-223	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	145	1	1173	3	N	-0-					-0-
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	142	1	1065	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	86	1	692	3	N	-0-					13
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	3	N	-0-					13
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	99	1	800	3	N	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	107	1	802	3	N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	782	3	N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	95	1	710	3	N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	92	1	741	3	N	-0-					-0-
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	90	1	676	3	N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	289	3	N	-0-					-0-
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	41	1	304	3	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	15	1	781	3	N	-0-					-0-
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	659	3	N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	402	3	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	31	1	265	3	N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
05	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
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	92	1	852	3	N	-0-					-0-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	90	1	784	3	N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	104	1	964	3	N	3					3
							3	9									
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	N	-0-					3
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	3	N	-0-					-0-
05	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
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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	909	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	923	-0-	-817	-0-	51	1	872	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	159	1	1464	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	152	1	1318	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	26	1	223	3	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	N	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	N	-0-					-0-
05	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
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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	108	1	998	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	102	1	889	3	N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	418	3	Y	2					2
							2	9									
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					2
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	109	1	1009	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	101	1	877	3	N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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 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
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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	Y	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		882	-0-	882	882	72	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	882					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	137	1	2313	3	N	-0-					1
*04	2250	N	2078	-0-	-172	-0-	169	1	1909	3	N	-0-					1
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	3	Y	-0-					-0-
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	842	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	Y	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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 #: 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
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	43	1	721	3	Y	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	80	1	1352	3	Y	-0-					-0-
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	101	1	817	3	Y	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	55	1	920	3	Y	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	69	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	128	1	1034	3	N	-0-					-0-
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	99	1	739	3	N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	596	3	Y	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	215	1	269	3	N	-0-					-0-
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	150	1	317	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	102	1	1364	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	100	1	976	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	190	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	175	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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 #: 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
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	62	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	57	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	53	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	62	1	839	3	Y	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	3	Y	-0-					-0-
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	Y	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	Y	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	Y	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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 #: 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
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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	97	1	786	3	Y	-0-					-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	89	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	3	Y	-0-					-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	118	1	1577	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	131	1	1269	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	N	-0-					-0-
05	434	N	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

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
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-			1
*04	240	N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	3	Y	-0-			1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	3	Y	-0-			-0-
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	67	1	764	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	-0-			-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-			-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	51	1	581	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	N	-0-			-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	N	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	979	3	Y	-0-			-0-
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	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
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
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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	923	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	90	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	67	1	893	3	Y	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	788	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	Y	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	67	1	1128	3	Y	-0-					-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	600	-0-	-360	-0-	49	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	849	3	Y	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	70	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	Y	-0-					1
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	70	1	675	3	Y	-0-					1
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	63	1	1068	3	Y	-0-			-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	968	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	3	N	-0-			-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	593	3	N	-0-			-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	524	3	Y	-0-			-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	65	1	492	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	3	Y	-0-			3
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	Y	-0-			3
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	52	1	875	3	Y	-0-			-0-
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	Y	-0-			-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	47	1	534	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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 #: 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
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	40	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	984	3	Y	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	74	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	3	Y	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	80	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	63	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	666	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	3	Y	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	972	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	77	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	333	-0-	-177	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	3	Y	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	N	-0-					1
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	112	1	1889	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	787	-0-	-653	-0-	64	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1375	3	Y	2					30
							2	9									
04	1350	N	923	-0-	-427	-0-	75	1	848	3	Y	-0-					30
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					30

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
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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	632	3	Y	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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 #: 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
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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1014	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	738	-0-	-282	-0-	60	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	50	1	840	3	Y	-0-					-0-
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	1220	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	3	Y	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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 #: 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
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	81	1	1367	3	Y	-0-					-0-
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	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
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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	61	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	81	1	1361	3	Y	-0-					-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	105	1	1186	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	503	-0-	-187	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	42	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	57	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	56	1	942	3	Y	-0-					3
04	990	N	544	-0-	-446	-0-	44	1	500	3	Y	-0-					3
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	708	-0-	-312	-0-	57	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	95	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	345	-0-	-315	-0-	31	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	54	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					1
*04	450	N	167	-0-	-283	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					1
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
*04	300	N	266	-0-	-34	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-			-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	N	-0-			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	56	1	942	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	70	1	787	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1104	3	Y	-0-			-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	83	1	935	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	91	1	542	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	55	1	570	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	93	1	1403	3	Y	-0-			-0-
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	79	1	1347	3	Y	-0-			-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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
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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	112	1	1895	3	Y	3			25
							3	9							
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	97	1	1096	3	Y	-0-			25
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			25

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3335	-0-	-447	-0-	187	1	3148	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2964	-0-	-696	-0-	241	1	2723	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
	PALAFOX EXPLORATION CO. 2292				WELL #: 90		RRCID -> 247388					COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6404 - 6440
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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	77	1	866	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-
	PALAFOX EXPLORATION CO. 876				WELL #: 68		RRCID -> 247420					COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6189 - 6290
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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	73	1	1239	3	Y	2					10
							2	9									
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	681	3	Y	-0-					10
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					10
	BEASLEY WELHAUSEN STATE 104				WELL #: 53		RRCID -> 247494					COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 7029		PERF. 6772 - 6791
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
	PALAFOX EXPLORATION CO. 2182				WELL #: 82		RRCID -> 248283					COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6068 - 6320
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	51	1	855	3	Y	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 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
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	34	1	386	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	63	1	1060	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	620	-0-	-310	-0-	50	1	570	3	Y	-0-			-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	93	1	555	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	55	1	565	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	102	1	1367	3	N	-0-			-0-
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	123	1	1195	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-			-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	2	N	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	143	1	2225	2	N	-0-					-0-
*05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	152	1	2235	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
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-
04	720	N	479	-0-	-241	-0-	29	1	450	2	N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	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
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-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	27	1	400	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
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-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	N	-0-					-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	60	1	883	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
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-
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	16	1	233	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
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-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	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
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-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	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
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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	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
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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	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
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-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018 - PLUGGED 03/19/18

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

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-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	94	1	1384	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

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-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	74	1	1096	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	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 #: 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
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-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	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
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-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	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
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
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					36
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	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
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
04	DLQ G-10		305	-0-	305	305	18	1	287	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		298	-0-	298	603	19	1	279	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
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
04	DLQ G-10		541	-0-	541	541	33	1	508	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		570	-0-	570	1111	36	1	534	2	Y	-0-					13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	7	1	109	2	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		149	-0-	149	265	9	1	140	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	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

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
04	DLQ G-10		452	-0-	452	452	27	1	425	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		528	-0-	528	980	34	1	494	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		28	-0-	28	56	2	1	26	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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
04	DLQ G-10		306	-0-	306	306	18	1	288	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		282	-0-	282	588	18	1	264	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	N	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
04	DLQ G-10		880	-0-	880	880	53	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		827	-0-	827	1707	53	1	774	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

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
04	DLQ G-10		682	-0-	682	682	41	1	641	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		691	-0-	691	1373	44	1	647	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

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
04	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	96	1	1497	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3198	102	1	1503	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

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
04	DLQ G-10		293	-0-	293	293	18	1	275	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		301	-0-	301	594	19	1	282	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

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
04	DLQ G-10		796	-0-	796	796	48	1	748	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		828	-0-	828	1624	53	1	775	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		403	-0-	403	403	24	1	379	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		441	-0-	441	844	28	1	413	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
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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	897	2	N	-0-					98
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		522	-0-	522	522	31	1	491	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		613	-0-	613	1135	39	1	574	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
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
04	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	73	1	1138	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		1272	-0-	1272	2483	81	1	1191	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
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
04	DLQ G-10		876	-0-	876	876	53	1	823	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		897	-0-	897	1773	57	1	840	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
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
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	2	N	-0-					43
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	N	-0-					43

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		457	-0-	457	457	28	1	429	2	Y	-0-					17
05	DLQ G-10		472	-0-	472	929	30	1	442	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					10
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

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-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

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-
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-					143
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

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-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	2	N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	59	1	873	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

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
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	69	1	1073	2	N	-0-					15
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	N	-0-					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

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-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

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-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

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
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	N	-0-					19
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	N	-0-					19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

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
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	N	-0-					38
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	93	1	1371	2	N	-0-					38

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	138	1	2158	2	N	-0-					93
*05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	186	1	2739	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	115	1	1798	2	N	-0-					102
*05	3100	N	3470	-0-	370	370	1781	1	1689	2	N	-0-					102

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	173	1	2690	2	N	-0-					138
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	147	1	2161	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					112
*05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4428	2	8	9	N	7	7	8			112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	107	1	1663	2	N	-0-					14
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	107	1	1583	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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
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-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	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
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-
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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
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-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
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-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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
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-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
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-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
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-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	1	2	255	3	N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
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-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	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
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-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
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-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	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
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-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
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-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
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-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	1	2	246	3	N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
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-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	1	2	255	3	N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
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-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	1	2	312	3	N	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

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
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-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
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-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	1	2	486	3	N	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	2	564	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
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-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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
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-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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
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-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	1	2	253	3	N	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
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-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	2	2	728	3	N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	1	2	846	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
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-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	1	2	381	3	N	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	1	2	258	3	N	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	1	2	253	3	N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
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-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
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-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	1	2	255	3	N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	2	304	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
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-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
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-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	16	1	310	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		304	-0-	304	630	15	1	289	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		43	-0-	43	96	2	1	41	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
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-
04	DLQ G-10		34	-0-	34	34	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	55	1	1	20	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
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-
04	DLQ G-10		339	-0-	339	339	57	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		301	-0-	301	640	15	1	286	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
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-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	72	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		60	-0-	60	132	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10		40	-0-	40	40	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		41	-0-	41	81	2	1	39	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
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-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	105	1	520	2	N	-0-					-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		79	-0-	79	79	13	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		69	-0-	69	148	3	1	66	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	64	11	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		56	-0-	56	120	3	1	53	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
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
04	DLQ G-10		307	-0-	307	307	15	1	292	2	Y	-0-			53
05	DLQ G-10		321	-0-	321	628	16	1	305	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
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
04	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	89	1	1686	2	Y	-0-			23
05	DLQ G-10		1718	-0-	1718	3493	86	1	1632	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
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
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	20	1	374	2	N	-0-			62
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	13	1	253	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
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
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	50	1	942	2	N	-0-			16
05	961	N	536	-0-	-425	-0-	13	1	523	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
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
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	11	1	213	2	N	-0-			6
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-			6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			11
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	N	-0-			11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	510	N	378	-0-	-132	-0-	19	1	359	2	N	-0-			26
05	434	N	35	-0-	-399	-0-	2	1	33	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
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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			8
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	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
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-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	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
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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-			18
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	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
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-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	192	1	947	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	788	-0-	-359	-0-	39	1	749	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
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-
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	35	1	173	2	N	-0-			-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	51	1	963	2	N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	44	1	826	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

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-
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	54	1	269	2	N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	293	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

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-
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	113	1	556	2	N	-0-					-0-
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	26	1	487	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

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-
04	870	N	460	-0-	-410	-0-	77	1	383	2	N	-0-					-0-
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	21	1	389	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

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-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	2	N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

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-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	57	1	281	2	N	-0-					-0-
05	496	N	280	-0-	-216	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

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-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1080	N	744	-0-	-336	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	44	1	845	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

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-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	44	1	218	2	N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	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

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-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

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-
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	15	1	292	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

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-
04	990	N	315	-0-	-675	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
05	992	N	347	-0-	-645	-0-	17	1	330	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

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-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	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

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-
04	420	N	158	-0-	-262	-0-	27	1	131	2	N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	78	1	386	2	N	-0-					-0-
05	496	N	206	-0-	-290	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	N	-0-					-0-
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	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
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-
04	630	N	454	-0-	-176	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	29	1	545	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
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-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	2	N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	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
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
04	DLQ G-10		353	-0-	353	353	60	1	293	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		662	-0-	662	1015	38	1	624	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
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-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	105	1	518	2	N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	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
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
04	DLQ G-10		181	-0-	181	181	31	1	150	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		158	-0-	158	339	9	1	149	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		394	-0-	394	394	67	1	327	2	Y	-0-					78
05	DLQ G-10		555	-0-	555	949	32	1	523	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		380	-0-	380	380	65	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		502	-0-	502	882	29	1	473	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
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-
04	DLQ G-10		230	-0-	230	230	39	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		348	-0-	348	578	20	1	328	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
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-
04	DLQ G-10		479	-0-	479	479	82	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		381	-0-	381	860	22	1	359	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
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
04	DLQ G-10		430	-0-	430	430	73	1	357	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		783	-0-	783	1213	45	1	738	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
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-
04	DLQ G-10		309	-0-	309	309	53	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		545	-0-	545	854	31	1	514	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
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
04	DLQ G-10		235	-0-	235	235	40	1	195	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		240	-0-	240	475	14	1	226	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		301	-0-	301	301	51	1	250	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		269	-0-	269	269	46	1	223	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		273	-0-	273	542	16	1	257	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
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
04	DLQ G-10		395	-0-	395	395	67	1	328	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		333	-0-	333	728	19	1	314	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
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-
04	DLQ G-10		277	-0-	277	277	47	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		421	-0-	421	698	24	1	397	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
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
04	DLQ G-10		655	-0-	655	655	112	1	543	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		495	-0-	495	1150	28	1	467	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
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-
04	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					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
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		210	-0-	210	210	12	1	198	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		110	-0-	110	110	19	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		161	-0-	161	271	9	1	152	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	DLQ G-10		327	-0-	327	327	19	1	308	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
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-
04	DLQ G-10		101	-0-	101	101	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		166	-0-	166	267	9	1	157	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
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
04	DLQ G-10		363	-0-	363	363	62	1	301	2	Y	-0-					21
05	DLQ G-10		685	-0-	685	1048	39	1	646	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
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-
04	DLQ G-10		104	-0-	104	104	18	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		152	-0-	152	256	9	1	143	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
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-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	2	N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	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
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-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-					-0-
05	620	N	445	-0-	-175	-0-	22	1	423	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	46	1	228	2	N	-0-					-0-
05	403	N	211	-0-	-192	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	N	-0-					-0-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	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
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-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	21	1	105	2	N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	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
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-
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	59	1	293	2	N	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	16	1	296	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
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-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	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
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-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	13	1	245	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		353	-0-	353	1125	5 10	1 9	338	2	Y	9					29
01	1439	N	314	-0-	-1125	-0-	4	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		456	-0-	456	1475	7 1	1 9	448	2	Y	1	83	1			17
01	1892	N	417	-0-	-1475	-0-	7	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	7	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		345	-0-	345	1118	5	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	1434	N	316	-0-	-1118	-0-	5	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		134	-0-	134	638	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		111	-0-	111	749	2	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	118	-0-	-749	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10		421	-0-	421	1365	7	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	1751	N	386	-0-	-1365	-0-	7	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		336	-0-	336	1094	5	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	1402	N	308	-0-	-1094	-0-	4	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		240	-0-	240	778	3	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	998	N	220	-0-	-778	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		356	-0-	356	1065	5 41	1 9	310	2	Y	37	25	1			29
01	1354	N	289	-0-	-1065	-0-	5	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		1304	-0-		1304	4095	102 23	1 9	1179	2	Y	21	69	1			37
01	5268	X	1173	-0-		-4095	-0-	94	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-		-0-	-0-	100	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1337	-0-		-58	-0-	106	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	DLQ G-10		462	-0-		462	1498	7	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	1921	N	423	-0-		-1498	-0-	6	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-		-0-	-0-	7	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-		-0-	-0-	7	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		495	-0-		495	1606	8	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	2059	N	453	-0-		-1606	-0-	7	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-		-0-	-0-	8	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-		-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		372	-0-		372	1207	6	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	1548	N	341	-0-		-1207	-0-	6	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-		-0-	-0-	5	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-		-0-	-0-	6	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		422	-0-		422	1370	7	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	1756	N	386	-0-		-1370	-0-	6	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-		-0-	-0-	6	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-		-0-	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		422	-0-	422	1366	7	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	1752	N	386	-0-	-1366	-0-	6	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		312	-0-	312	1011	5	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	1318	N	307	-0-	-1011	-0-	5	1	281	2	Y	19					48
							21	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	Y	-0-					48
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	321	2	Y	42					90
							46	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		916	-0-	916	2898	74	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	839	-0-	-1661	1237	68	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	2134	N	897	-0-	-1237	-0-	72	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	77	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		403	-0-	403	1306	6	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	1675	N	369	-0-	-1306	-0-	6	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		311	-0-	311	1010	5	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	1295	N	285	-0-	-1010	-0-	5	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		870	-0-	870	2751	70	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	796	-0-	-1704	1047	64	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	1899	N	852	-0-	-1047	-0-	69	1	783	2	Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	DLQ G-10		384	-0-	384	1245	6	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	1597	N	352	-0-	-1245	-0-	6	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		520	-0-	520	1650	41	1	479	2	Y	-0-					-0-
01	2126	N	476	-0-	-1650	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		1152	-0-	1152	3651	92	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	1054	-0-	-1446	2205	84	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1127	-0-	-1673	532	89	1	1038	2	Y	-0-					-0-
03	1734	N	1202	-0-	-532	-0-	96	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		1134	-0-	1134	3599	91	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	1039	-0-	-1461	2138	84	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1111	-0-	-1689	449	89	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	1634	N	1185	-0-	-449	-0-	95	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		111	-0-	111	359	2	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	460	N	101	-0-	-359	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3368	85	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	972	-0-	-1528	1840	77	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1040	-0-	-1760	80	83	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	88	1	1021	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3284	83	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	947	-0-	-1553	1731	76	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	2744	N	1013	-0-	-1731	-0-	81	1	932	2	Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	86	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	DLQ G-10		895	-0-	895	2835	72	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	819	-0-	-1681	1154	66	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	876	-0-	-1154	-0-	70	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	75	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		300	-0-	300	975	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	1250	N	275	-0-	-975	-0-	4	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		521	-0-	521	1692	8	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	2169	N	477	-0-	-1692	-0-	7	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	7	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		554	-0-	554	1754	44	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	2261	N	507	-0-	-1754	-0-	40	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1008	-0-	1008	3203	81	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	923	-0-	-1577	1626	74	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	2613	N	987	-0-	-1626	-0-	79	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	84	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		944	-0-	944	2999	76	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	864	-0-	-1636	1363	69	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	2287	N	924	-0-	-1363	-0-	74	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	79	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		408	-0-	408	1323	6	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	1696	N	373	-0-	-1323	-0-	5	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	6	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		491	-0-	491	1591	8	1	483	2	Y	-0-			-0-
01	2040	N	449	-0-	-1591	-0-	7	1	442	2	Y	-0-			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	Y	-0-			-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		994	-0-	994	3158	79	1	915	2	Y	-0-			-0-
01	2500	N	910	-0-	-1590	1568	72	1	838	2	Y	-0-			-0-
02	2541	N	973	-0-	-1568	-0-	77	1	896	2	Y	-0-			-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	82	1	955	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		431	-0-	431	1396	7	1	424	2	Y	-0-			-0-
01	1790	N	394	-0-	-1396	-0-	6	1	388	2	Y	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	Y	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		376	-0-	376	1220	6	1	370	2	Y	-0-			-0-
01	1565	N	345	-0-	-1220	-0-	6	1	339	2	Y	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	6	1	363	2	Y	-0-			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		443	-0-	443	1435	7	1	436	2	Y	-0-			-0-
01	1841	N	406	-0-	-1435	-0-	6	1	400	2	Y	-0-			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	427	2	Y	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	456	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1003	-0-	1003	3181	80	1	923	2	Y	-0-			-0-
01	2500	N	919	-0-	-1581	1600	73	1	846	2	Y	-0-			-0-
02	2582	N	982	-0-	-1600	-0-	78	1	904	2	Y	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	83	1	964	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		843	-0-	843	2732	13	1	830	2	Y	-0-			-0-
01	2500	N	771	-0-	-1729	1003	11	1	760	2	Y	-0-			-0-
02	1828	N	825	-0-	-1003	-0-	13	1	812	2	Y	-0-			-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	13	1	866	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	DLQ G-10		352	-0-	352	1143	5	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	1465	N	322	-0-	-1143	-0-	5	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		381	-0-	381	1237	6	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	349	-0-	-1237	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		280	-0-	280	907	4	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	1191	N	284	-0-	-907	-0-	4	1	252	2	Y	25					54
							28	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	Y	13					67
							14	9									
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	Y	14					81
							15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	DLQ G-10		324	-0-	324	1050	5	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	1347	N	297	-0-	-1050	-0-	5	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		348	-0-	348	1129	5	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	1448	N	319	-0-	-1129	-0-	5	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		287	-0-	287	930	5	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	1193	N	263	-0-	-930	-0-	4	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	DLQ G-10		257	-0-	257	833	4	1	253	2	Y	-0-			-0-
01	1068	N	235	-0-	-833	-0-	3	1	232	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	-0-			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	DLQ G-10		1113	-0-	1113	3529	89	1	1024	2	Y	-0-			-0-
01	2500	N	1019	-0-	-1481	2048	81	1	938	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1090	-0-	-1710	338	87	1	1003	2	Y	-0-			-0-
03	1500	N	1162	-0-	-338	-0-	93	1	1069	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	DLQ G-10		363	-0-	363	1177	6	1	357	2	Y	-0-			-0-
01	1509	N	332	-0-	-1177	-0-	5	1	327	2	Y	-0-			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	DLQ G-10		495	-0-	495	1570	40	1	455	2	Y	-0-			-0-
01	2023	N	453	-0-	-1570	-0-	36	1	417	2	Y	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	Y	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	DLQ G-10		1277	-0-	1277	4052	102	1	1175	2	Y	-0-			-0-
01	5221	X	1169	-0-	-4052	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-			-0-
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	100	1	1150	2	Y	-0-			-0-
03	1395	X	1333	-0-	-62	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	DLQ G-10		539	-0-	539	1745	9	1	530	2	Y	-0-			-0-
01	2238	N	493	-0-	-1745	-0-	8	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	2	Y	-0-			-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	DLQ G-10		904	-0-	904	2862	73	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	864	-0-	-1636	1226	67	1	761	2	Y	33					70
							36	9									
02	2174	N	948	-0-	-1226	-0-	71	1	814	2	Y	57					127
							63	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	76	1	868	2	Y	68	175	1			20
							75	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	DLQ G-10		223	-0-	223	723	3	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	927	N	204	-0-	-723	-0-	3	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		784	-0-	784	2540	12	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	728	-0-	-1772	768	11	1	707	2	Y	9					26
							10	9									
02	1547	N	779	-0-	-768	-0-	12	1	756	2	Y	10					36
							11	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	13	1	806	2	Y	5					41
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	DLQ G-10		325	-0-	325	1053	5	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	1350	N	297	-0-	-1053	-0-	4	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		476	-0-	476	1541	8	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	1977	N	436	-0-	-1541	-0-	7	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		891	-0-	891	2885	14	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	816	-0-	-1684	1201	13	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	2073	N	872	-0-	-1201	-0-	13	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	14	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		347	-0-	347	1124	5	1	342	2	Y	-0-			-0-
01	1442	N	318	-0-	-1124	-0-	5	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1189	-0-	1189	3761	95	1	1094	2	Y	-0-			-0-
01	4850	X	1089	-0-	-3761	-0-	87	1	1002	2	Y	-0-			-0-
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	93	1	1071	2	Y	-0-			-0-
03	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	99	1	1143	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3980	100	1	1152	2	Y	-0-			-0-
01	5126	X	1146	-0-	-3980	-0-	91	1	1055	2	Y	-0-			-0-
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	2	Y	-0-			-0-
03	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	105	1	1203	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		412	-0-	412	1338	6	1	406	2	Y	-0-			-0-
01	1715	N	377	-0-	-1338	-0-	5	1	372	2	Y	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	Y	-0-			-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		399	-0-	399	1295	6	1	393	2	Y	-0-			-0-
01	1661	N	366	-0-	-1295	-0-	6	1	360	2	Y	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		338	-0-	338	1096	5	1	333	2	Y	-0-			-0-
01	1406	N	310	-0-	-1096	-0-	5	1	305	2	Y	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	2	Y	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		403	-0-	403	1304	6	1	397	2	Y	-0-			-0-
01	1673	N	369	-0-	-1304	-0-	6	1	363	2	Y	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	Y	-0-			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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
12		DLQ G-10	463	-0-	463	1501	7	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	1925	N	424	-0-	-1501	-0-	7	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	9	1	563	2	N	-0-					-0-
01	682	N	524	-0-	-158	-0-	8	1	516	2	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	9	1	551	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	9	1	588	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	187	-0-	187	608	3	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	779	N	171	-0-	-608	-0-	2	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12		DLQ G-10	467	-0-	467	1514	7	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	1941	N	427	-0-	-1514	-0-	6	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	7	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12		DLQ G-10	452	-0-	452	1467	7	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	1881	N	414	-0-	-1467	-0-	7	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
12	DLQ G-10		257	-0-	257	833	4	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	1068	N	235	-0-	-833	-0-	3	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		341	-0-	341	1109	5	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	1421	N	312	-0-	-1109	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		378	-0-	378	1226	6	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	346	-0-	-1226	-0-	5	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		325	-0-	325	1056	5	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	1354	N	298	-0-	-1056	-0-	5	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10		665	-0-	665	2157	10	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	610	-0-	-1890	267	10	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	919	N	652	-0-	-267	-0-	10	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	11	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		347	-0-	347	1128	5	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	1446	N	318	-0-	-1128	-0-	4	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		191	-0-	191	908	3	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	1066	N	158	-0-	-908	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		477	-0-	477	1548	8	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	1985	N	437	-0-	-1548	-0-	7	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		309	-0-	309	1004	5	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	1287	N	283	-0-	-1004	-0-	5	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		358	-0-	358	1166	5	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	1494	N	328	-0-	-1166	-0-	5	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	11	1	715	2	N	-0-					-0-
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	10	1	655	2	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	12	1	747	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	7	1	452	2	N	-0-					-0-
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	7	1	413	2	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	5	1	320	2	N	-0-					-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	4	1	293	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	2	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	364	1	269	2	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	334	1	246	2	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	357	1	263	2	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	381	1	281	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	6	1	393	2	N	-0-					-0-
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	6	1	360	2	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	385	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	403	N	94	-0-	-309	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	5	1	333	2	N	-0-					-0-
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	5	1	305	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	2	N	-0-					-0-
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	5	1	299	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	6	1	392	2	N	-0-					-0-
01	465	N	365	-0-	-100	-0-	6	1	359	2	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	N	-0-					-0-
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	6	1	425	2	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	6	1	455	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	7	1	485	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	N	-0-			-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	4	1	293	2	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	2	N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	434	N	175	-0-	-259	-0-	3	1	172	2	N	-0-			-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	2	1	158	2	N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	6	1	395	2	N	-0-			-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	5	1	362	2	N	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	2	N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	6	1	412	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	10	1	606	2	N	-0-			-0-
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	9	1	555	2	N	-0-			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	9	1	594	2	N	-0-			-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	10	1	633	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	527	N	178	-0-	-349	-0-	3	1	175	2	N	-0-			-0-
01	496	N	147	-0-	-349	-0-	3	1	144	2	N	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	7	1	459	2	N	-0-			-0-
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	7	1	420	2	N	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	450	2	N	-0-			-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	6	1	375	2	N	-0-			-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	5	1	344	2	N	-0-			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	961	N	389	-0-	-572	-0-	6	1	383	2	N	-0-			-0-
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	5	1	351	2	N	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	6	1	375	2	N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	6	1	363	2	N	-0-			-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	6	1	332	2	N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	355	2	N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	64	1	739	2	N	-0-			-0-
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	59	1	677	2	N	-0-			-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	724	2	N	-0-			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	81	1	932	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	927	-0-	-189	-0-	74	1	853	2	N	-0-			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	80	1	912	2	N	-0-			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	84	1	973	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	7	1	463	2	N	-0-			-0-
01	558	N	430	-0-	-128	-0-	6	1	424	2	N	-0-			-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2	N	-0-			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	483	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	9	1	543	2	N	-0-			-0-
01	651	N	505	-0-	-146	-0-	8	1	497	2	N	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	N	-0-			-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	9	1	567	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	N	-0-			-0-
01	434	N	341	-0-	-93	-0-	6	1	335	2	N	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	4	1	257	2	N	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	4	1	235	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		346	-0-	346	892	199	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	317	-0-	-892	-0-	182	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	195	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	208	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	443	1	328	2	N	20	102	1			41
							22	9									
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	406	1	300	2	N	19					60
							21	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	434	1	321	2	N	22					82
							24	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	463	1	343	2	N	27					109
							30	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
12	DLQ G-10		605	-0-	605	1981	9	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	555	-0-	-1945	36	9	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	629	N	593	-0-	-36	-0-	9	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		117	-0-	117	379	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	486	N	107	-0-	-379	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					27
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	Y	5					32
							6	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	7					39
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	6	1	402	2	N	-0-					-0-
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	5	1	368	2	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	6	1	419	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	5	1	343	2	N	-0-			-0-
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	5	1	314	2	N	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	N	-0-			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	DLQ G-10		789	-0-	789	2034	453	1	336	2	Y	-0-			-0-
01	2500	N	722	-0-	-1778	256	415	1	307	2	Y	-0-			-0-
02	1028	N	772	-0-	-256	-0-	443	1	329	2	Y	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	473	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	7	1	429	2	N	-0-			-0-
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	6	1	393	2	N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	7	1	420	2	N	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1092	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	87	1	1000	2	N	-0-			-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	92	1	1070	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1141	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	DLQ G-10		441	-0-	441	1437	441	2			Y	-0-			35
01	1841	N	404	-0-	-1437	-0-	404	2			Y	-0-			35
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			35
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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 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
12	DLQ G-10		751	-0-	751	1936	432	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	688	-0-	-1812	124	396	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	860	N	736	-0-	-124	-0-	424	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	451	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		879	-0-	879	2266	505	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	805	-0-	-1695	571	463	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	1431	N	860	-0-	-571	-0-	494	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	527	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	N	-0-					-0-
01	465	N	365	-0-	-100	-0-	6	1	359	2	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	13	1	811	2	N	-0-					-0-
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	11	1	743	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	13	1	794	2	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	13	1	847	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		564	-0-	564	1454	324	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	1970	N	516	-0-	-1454	-0-	296	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	317	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	338	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		433	-0-	433	1310	6	1	384	2	Y	39					99
							43	9									
01	1679	N	369	-0-	-1310	-0-	5	1	352	2	Y	11					110
							12	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	376	2	Y	2					112
							2	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					112
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	837	-0-	-62	-0-	67	1	770	2	N	-0-					-0-
01	930	N	767	-0-	-163	-0-	62	1	705	2	N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	66	1	754	2	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	70	1	804	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		374	-0-	374	980	215	1	159	2	N	-0-					-0-
01	1322	X	342	-0-	-980	-0-	196	1	146	2	N	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	210	1	156	2	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	224	1	166	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	552	1	409	2	N	-0-	128	1			38
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	505	1	375	2	N	-0-					38
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	541	1	401	2	N	12					50
							13	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	577	1	427	2	N	15					65
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	N	-0-					-0-
01	651	N	506	-0-	-145	-0-	8	1	498	2	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	9	1	532	2	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		389	-0-	389	1256	6	1	381	2	Y	2					27
							2	9									
01	1611	N	355	-0-	-1256	-0-	6	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	53	1	614	2	N	-0-					-0-
01	744	N	611	-0-	-133	-0-	49	1	562	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	56	1	641	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	342	-0-	-123	-0-	5	1	337	2	N	-0-					-0-
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	5	1	308	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	433	-0-	-32	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	7	1	390	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	417	2	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	7	1	445	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	372	-0-	-186	-0-	6	1	366	2	N	-0-					-0-
01	434	N	341	-0-	-93	-0-	6	1	335	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	390	-0-	-137	-0-	6	1	384	2	N	-0-					-0-
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	5	1	352	2	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	69	1	789	2	N	-0-					-0-
01	930	N	786	-0-	-144	-0-	64	1	722	2	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	64	1	737	2	N	-0-					-0-
01	899	N	734	-0-	-165	-0-	59	1	675	2	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	722	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	899	N	532	-0-	-367	-0-	42	1	490	2	N	-0-					-0-
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	39	1	449	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	44	1	512	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	78	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	899	-0-	-186	-0-	71	1	828	2	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	77	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	82	1	944	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	5	1	346	2	N	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	4	1	317	2	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	465	N	314	-0-	-151	-0-	5	1	309	2	N	-0-					-0-
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	4	1	283	2	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	7	1	430	2	N	-0-					-0-
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	6	1	394	2	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	7	1	421	2	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	7	1	449	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	5	1	337	2	N	-0-			-0-
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	5	1	308	2	N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	N	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	5	1	342	2	N	-0-			-0-
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	5	1	313	2	N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	331	1	244	2	N	-0-			-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	303	1	223	2	N	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	325	1	238	2	N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	346	1	254	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	349	1	257	2	N	-0-			-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	320	1	235	2	N	-0-			-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	341	1	252	2	N	-0-			-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	364	1	268	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	2	N	-0-			-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	87	1	994	2	N	-0-			-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	93	1	1063	2	N	-0-			-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	99	1	1134	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	7	1	438	2	N	-0-			-0-
01	527	N	407	-0-	-120	-0-	6	1	401	2	N	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	N	-0-			-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	496	N	276	-0-	-220	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	3	1	249	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	283	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	119	1	1361	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	108	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	116	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	124	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	76	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	864	-0-	-159	-0-	69	1	795	2	N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	74	1	850	2	N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	79	1	907	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	93	1	1065	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	85	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1112	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	549	1	406	2	N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	502	1	372	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	538	1	397	2	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	573	1	424	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	N	-0-					-0-
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	6	1	358	2	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	383	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	6	1	409	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	7	1	463	2	N	-0-					-0-
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	7	1	424	2	N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	7	1	484	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	89	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	81	1	938	2	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	2	N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	158	1	116	2	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	145	1	106	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	155	1	113	2	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	165	1	121	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	7	1	390	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	417	2	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	7	1	445	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	85	1	63	2	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	78	1	58	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	84	1	62	2	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	89	1	66	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	353	1	262	2	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	324	1	240	2	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	346	1	257	2	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	369	1	274	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	90	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	83	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	88	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	94	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1023	N	890	-0-	-133	-0-	71	1	819	2	N	-0-					-0-
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	65	1	750	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	70	1	802	2	N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	74	1	856	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	96	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	87	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	100	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	403	N	190	-0-	-213	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	2	1	171	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	N	-0-					-0-
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	44	1	513	2	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	6	1	373	2	N	-0-					-0-
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	6	1	341	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	365	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	7	1	435	2	N	-0-					-0-
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	6	1	399	2	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	7	1	455	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	620	N	293	-0-	-327	-0-	4	1	289	2	N	-0-			-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	4	1	265	2	N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	283	2	N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	2	N	-0-			-0-
01	930	N	788	-0-	-142	-0-	63	1	725	2	N	-0-			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	2	N	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	826	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	8	1	479	2	N	-0-			-0-
01	558	N	446	-0-	-112	-0-	7	1	439	2	N	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	8	1	469	2	N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	8	1	501	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	448	1	331	2	N	-0-			-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	410	1	303	2	N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	439	1	324	2	N	-0-			-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	468	1	345	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	707	1	522	2	N	-0-			-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	647	1	478	2	N	-0-			-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	692	1	511	2	N	-0-			-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	738	1	545	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	713	N	428	-0-	-285	-0-	7	1	421	2	N	-0-			-0-
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	6	1	386	2	N	-0-			-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	7	1	440	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	7	1	457	2	N	-0-			-0-
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	6	1	418	2	N	-0-			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-			-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	2	1	101	2	N	-0-			-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	1	1	93	2	N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	105	1	1210	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	96	1	1108	2	N	-0-			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	2	N	-0-			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	109	1	1263	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	7	1	424	2	N	-0-			-0-
01	496	N	395	-0-	-101	-0-	6	1	389	2	N	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	416	2	N	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	7	1	443	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	480	1	354	2	N	-0-			-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	440	1	324	2	N	-0-			-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	470	1	347	2	N	-0-			-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	501	1	370	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	716	2	N	-0-			-0-
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	57	1	656	2	N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	-0-			-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	65	1	748	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER-HACHAR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281877 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	38	1	435	3	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	796	3	N	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	817	3	N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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 #: 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
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	3	N	-0-					-0-
04	870	N	457	-0-	-413	-0-	37	1	420	3	N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

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	3803		3803	-0-	-0-	-0-	419	1	3383	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	3182		3182	-0-	-0-	-0-	374	1	2808	3	Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
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
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
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
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
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
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

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
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
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
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	DLQ G-10		3331	-0-	3331	3331	551	1	2780	3	Y	-0-					30
*05	5852	X	2521	-0-	-3331	-0-	388	1	2133	3	Y	-0-					30

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	122	1	680	3	Y	-0-					15

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	50	1	323	2	N	1					9
							1	9									
*05	496	N	408	-0-	-88	-0-	56	1	350	2	N	2					11
							2	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

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	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					130
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					130
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	579	-0-	-10	-0-	101	1	475	2	N	3					60
							3	9									
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	160	1	510	2	N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	492	-0-	-531	-0-	61	1	431	2	N	-0-					63
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	2	N	-0-					63
*05	527	N	465	-0-	-62	-0-	59	1	405	2	N	1					64
							1	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1881	-0-	-692	-0-	235	1	1646	2	N	-0-					43
04	2130	N	1838	-0-	-292	-0-	226	1	1606	2	N	5					48
							6	9									
*05	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	243	1	1664	2	N	-0-					48

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
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	1026	-0-	-28	-0-	127	1	891	2	Y	7	36	1			6
							8	9									
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	144	1	1019	2	Y	2					8
							2	9									
*05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	2626	184	1	1264	2	Y	12					20
							13	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	186	1	1303	2	N	10					142
							11	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	167	1	1182	2	N	8					150
							9	9									
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	185	1	1269	2	N	30					180
							33	9									

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	269	-0-	-258	-0-	34	1	235	2	N	-0-					27
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	N	-0-					27
*05	434	N	201	-0-	-233	-0-	26	1	175	2	N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	300	1	2102	2	Y	-0-					107
04	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	263	1	1864	2	Y	25					132
							28	9									
*05	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4352	280	1	1917	2	Y	-0-					132

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

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	1823	-0-	-6	-0-	225	1	1576	2	N	20					71
							22	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	216	1	1531	2	N	10					81
							11	9									
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	226	1	1547	2	N	6					87
							7	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	361	1	2531	2	N	22					62
							24	9									
04	2880	N	2380	-0-	-500	-0-	294	1	2086	2	N	-0-					62
*05	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	275	1	1883	2	N	8					70
							9	9									

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

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	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	2112	2	N	5					67
							6	9									
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	184	1	1308	2	N	6					73
							7	9									
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	215	1	1472	2	N	24					97
							26	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	310	1	2168	2	N	3					115
							3	9									
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	314	1	2227	2	N	32					147
							35	9									
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	322	1	2209	2	N	5	132	1			20
							6	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
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	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	173	1	1212	2	N	-0-					66
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	N	-0-					66
*05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	122	1	835	2	N	1					67
							1	9									

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1287	-0-	-139	-0-	161	1	1126	2	N	-0-					95
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	136	1	962	2	N	10					105
							11	9									
*05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	136	1	930	2	N	54					159
							59	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1366	-0-	-122	-0-	171	1	1195	2	N	-0-					75
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	185	1	1316	2	N	12					87
							13	9									
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	200	1	1372	2	N	-0-					87

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
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									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	278	1	1973	2	N	4					82
							4	9									
*05	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	307	1	2104	2	N	-0-					82

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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	359	-0-	-1191	-0-	45	1	314	2	N	-0-					111
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	144	1	1021	2	N	40					151
							44	9									
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	175	1	1202	2	N	8					159
							9	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		31	-0-	31	31	4	1	27	2	Y	-0-					25
*05	DLQ G-10		79	-0-	79	110	10	1	69	2	Y	-0-					25

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
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
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	2	Y	-0-					18
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	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
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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	148	1	1037	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	159	1	1131	2	Y	11					15
							12	9									
*05	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2372	132	1	903	2	Y	32					47
							35	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2270	-0-	-86	-0-	283	1	1981	2	Y	5					6
							6	9									
04	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	292	1	2073	2	Y	17					23
							19	9									
*05	DLQ G-10		2149	-0-	2149	4533	273	1	1874	2	Y	2					25
							2	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		83	-0-	83	83	10	1	73	2	Y	-0-					6
*05	DLQ G-10		108	-0-	108	191	14	1	94	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	605	-0-	-77	-0-	70	1	491	2	N	40					72
							44	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	2	N	-0-					72
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	2	N	-0-					72

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	128	1	896	2	N	2					109
							2	9									
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	97	1	687	2	N	9					118
							10	9									
*05	1023	N	570	-0-	-453	-0-	72	1	496	2	N	2					120
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2239	-0-	-117	-0-	279	1	1956	2	Y	4					34
							4	9									
04	DLQ G-10		2281	-0-	2281	2281	276	1	1961	2	Y	40					74
							44	9									
*05	DLQ G-10		2364	-0-	2364	4645	301	1	2063	2	Y	-0-					74

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	327	-0-	-45	-0-	41	1	286	2	Y	-0-					49
04	DLQ G-10		466	-0-	466	466	56	1	397	2	Y	12					61
							13	9									
*05	DLQ G-10		399	-0-	399	865	51	1	348	2	Y	-0-					61

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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	411	-0-	-271	-0-	51	1	358	2	N	2					82
							2	9									
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	58	1	415	2	N	-0-					82
*05	496	N	441	-0-	-55	-0-	56	1	382	2	N	3					85
							3	9									

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
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	Y	1					65
							1	9									
04	DLQ G-10		658	-0-	658	658	81	1	577	2	Y	-0-					65
*05	DLQ G-10		673	-0-	673	1331	86	1	587	2	Y	-0-					65

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
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	1425	-0-	-342	-0-	178	1	1246	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	199	1	1415	2	Y	16					18
							18	9									
*05	DLQ G-10		1555	-0-	1555	3187	197	1	1349	2	Y	8					26
							9	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
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		93	-0-	93	93	11	1	81	2	Y	1					18
							1	9									
*05	DLQ G-10		81	-0-	81	174	10	1	69	2	Y	2					20
							2	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2687	-0-	-537	-0-	333	1	2332	2	Y	20	95	1			10
							22	9									
04	DLQ G-10		1996	-0-	1996	1996	246	1	1748	2	Y	2					12
							2	9									
*05	DLQ G-10		2165	-0-	2165	4161	273	1	1872	2	Y	18					30
							20	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1124	-0-	-23	-0-	140	1	983	2	Y	1					27
							1	9									
04	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	144	1	1023	2	Y	20					47
							22	9									
*05	DLQ G-10		1003	-0-	1003	2192	128	1	875	2	Y	-0-					47

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		105	-0-	105	105	13	1	92	2	Y	-0-					5
*05	DLQ G-10		238	-0-	238	343	30	1	208	2	Y	-0-					5

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

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
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					26
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	2					28
							2	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

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	386	-0-	-17	-0-	48	1	338	2	Y	-0-					37
04	DLQ G-10		384	-0-	384	384	47	1	337	2	Y	-0-					37
*05	DLQ G-10		117	-0-	117	501	15	1	102	2	Y	-0-					37

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10		358	-0-	358	358	43	1	302	2	Y	12					54
							13	9									
*05	DLQ G-10		320	-0-	320	678	41	1	279	2	Y	-0-					54

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	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

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	620	X	423	-0-	-197	-0-	35	1 3 9	385	2	N	3					165
01	620	X	470	-0-	-150	-0-	40	1 6 9	424	2	N	5	6	1			164
02	560	X	526	-0-	-34	-0-	43	1 4 9	479	2	N	4					168
03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	630	2	N	3	6	1			165
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	48	1 8 9	491	2	N	7	6	1			166
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	39	1 7 9	439	2	N	6	6	1			166

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	87	1 8 9	895	2	N	7	6	1			6
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	90	1 7 9	1017	2	N	6	6	1			6

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	DLQ G-10		612	-0-	612	612	53	1 8 9	551	2	Y	7	6	1			98
*05	1225	N	613	-0-	-612	-0-	49	1 7 9	557	2	Y	6	6	1			98

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	184	1 8 9	2156	2	Y	7					15
05	2759	X	1842	-0-	-917	-0-	167	1 7 9	1668	2	Y	6					21

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
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	298	1 24 9	3167	2	Y	22					48
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	310	1 26 9	3995	2	Y	24					72
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	276	1 23 9	3579	2	Y	21					93
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	280	1 35 9	3334	2	Y	32	75	1			50
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	264	1 32 9	3090	2	Y	29					79
*05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	323	1 33 9	3221	2	Y	30					109

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
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	331	2	Y	3					11
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	340	2	Y	4	6	1			9
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	329	2	Y	5					14
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	366	2	Y	3	6	1			11
04	DLQ G-10		386	-0-	386	386	33	1 8 9	345	2	Y	7	6	1			12
*05	784	N	398	-0-	-386	-0-	32	1 7 9	359	2	Y	6	6	1			12

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
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	19	1 3 9	206	2	N	3					54
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	20	1 4 9	211	2	N	4	6	1			52
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	16	1 6 9	180	2	N	5					57
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	235	2	N	3	6	1			54
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1 7 9	201	2	N	6	6	1			54
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	204	2	N	6	5	1			55

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2700	X	2415	-0-	-285	-0-	189	1	2207	2	Y	17					46
							19	9									
05	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	211	1	2102	2	Y	17					63
							19	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		424	-0-	424	424	37	1	379	2	Y	7	6	1			21
							8	9									
*05	855	N	431	-0-	-424	-0-	34	1	390	2	Y	6	6	1			21
							7	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
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									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	7					20
							8	9									
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	24	1	236	2	Y	7					27
							8	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
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									
04	DLQ G-10		583	-0-	583	583	45	1	530	2	Y	7					20
							8	9									
*05	1060	N	477	-0-	-583	-0-	43	1	426	2	Y	7					27
							8	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2325	X	1657	-0-	-668	-0-	140 2	1 9	1515	2	N	2					29
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	203 6	1 9	2169	2	N	5	6	1			28
02	2100	X	1890	-0-	-210	-0-	154 4	1 9	1732	2	N	4					32
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	181 4	1 9	2033	2	N	4	6	1			30
04	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	181 7	1 9	1864	2	N	6	6	1			30
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	177 7	1 9	2005	2	N	6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -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	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1715	-0-	1219	B -65149	137 8	1 9	1570	3	N	7					12
04	330	N	2059	-0-	1729	B -63420	186 8	1 9	1865	3	N	7	8	1			11
05	930	N	1630	-0-	700	B -62720	145 4	1 9	1481	3	N	4	8	1			7

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	840	N	668	-0-	-172	-0-	668	3			N	-0-					10
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

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

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	171	2	N	26					33
							58	3	29	9							
*03	217	N	156	-0-	-61	-0-	36	1	91	2	N	-0-					33
							29	3									
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	39	1	91	2	N	-0-					33
							27	3									
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	85	1	216	2	N	1	1	6			33
							58	3	1	9							

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	329	1	836	2	N	-0-					5
							257	3									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	341	1	789	2	N	4					9
							239	3	4	9							
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	352	1	891	2	N	1					10
							238	3	1	9							

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					8
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

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
04	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	3			N	-0-					87
05	2108	N	1566	-0-	-542	-0-	1566	3			N	-0-					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
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
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1113	3	14	9	N	13					116
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1106	3	19	9	N	17	122	1			11

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

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
04	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			N	-0-					38
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					13
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	3690	X	2552	-0-	-1138	-0-	2540	3	12	9	N	11					110
*05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	3	1	9	N	1					111

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

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
04	3150	X	2449	-0-	-701	-0-	2434	3	15	9	N	14					110
05	3255	X	2671	-0-	-584	-0-	2667	3	4	9	N	4	65	1			49

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					109
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2874	3	2	9	N	2					119
05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2731	3	8	9	N	7	50	1			76

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4528	3	18	9	N	16					83
*05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5007	3	20	9	N	18					101

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1685	-0-	-667	-0-	108	1	1577	3	Y	-0-					10
03	2542	X	2345	-0-	-197	-0-	166	1	2179	3	Y	-0-					10
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	181	1	2079	3	Y	3					13
							3	9									
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	196	1	1677	3	Y	-0-	10	1	1	6	2

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11083	-0-	-1069	-0-	711	1	10372	3	Y	-0-					35
03	13454	X	12325	-0-	-1129	-0-	876	1	11449	3	Y	-0-					35
04	12630	X	11932	-0-	-698	-0-	951	1	10951	3	Y	27					62
							30	9									
*05	13051	X	10190	-0-	-2861	-0-	1069	1	9121	3	Y	-0-	47	1	2	6	13

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
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	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	195	1	2232	3	Y	9					12
								10	9									
04	2460	N	2087	-0-		-373	-0-	188	1	1889	3	Y	9	10	1			11
								10	9									
05	2511	N	2177	-0-		-334	-0-	193	1	1978	3	Y	5	10	1			6
								6	9									

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
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	564	-0-		-25	-0-	45	1	517	3	Y	2					4
								2	9									
04	570	N	537	-0-		-33	-0-	48	1	487	3	Y	2	2	1			4
								2	9									
*05	569	N	569	-0-		-0-	-0-	50	1	518	3	Y	1	2	1			3
								1	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1087	-0-		-145	-0-	70	1	1017	3	Y	-0-					3
03	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	83	1	1080	3	Y	-0-					3
04	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	86	1	996	3	Y	2					5
								2	9									
*05	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	113	1	967	3	Y	1	5	1	1	6	-0-
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	56	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	692	3	Y	1					1
							1	9									
*05	744	N	651	-0-	-93	-0-	68	1	582	3	Y	1	1	1	1	6	-0-
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3977	-0-	-1634	-0-	320	1	3657	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	1158	-0-	-4062	-0-	104	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	2555	-0-	-2622	-0-	227	1	2328	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15854	-0-	-2715	-0-	1269	1	14519	3	Y	60					95
							66	9									
04	17460	X	14941	-0-	-2519	-0-	1344	1	13528	3	Y	63	73	1			85
							69	9									
05	17546	X	15352	-0-	-2194	-0-	1362	1	13951	3	Y	35	72	1			48
							39	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3271	-0-	-453	-0-	210	1	3061	3	N	-0-					13
03	4123	X	3274	-0-	-849	-0-	233	1	3041	3	N	-0-					13
04	3990	X	3119	-0-	-871	-0-	249	1	2859	3	N	10					23
							11	9									
*05	4092	X	2503	-0-	-1589	-0-	262	1	2241	3	N	-0-	16	1	1	6	6

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3787	-0-	-665	-0-	243	1	3544	3	Y	-0-					17
03	4402	X	3853	-0-	-549	-0-	274	1	3579	3	Y	-0-					17
04	4140	X	4000	-0-	-140	-0-	319	1	3671	3	Y	9					26
							10	9									
*05	4278	X	3287	-0-	-991	-0-	344	1	2943	3	Y	-0-	16	1	1	6	9

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. GAS	(I) 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	521	N	521	-0-		-0-	-0-	44	1 2 9	475	3	Y	2	2	1			1
01	527	N	501	-0-		-26	-0-	42	1 2 9	457	3	Y	2	2	1			1
02	476	N	445	-0-		-31	-0-	35	1 2 9	408	3	Y	2	2	1			1
03	527	N	481	-0-		-46	-0-	38	1 2 9	441	3	Y	2					3
04	480	N	451	-0-		-29	-0-	40	1 2 9	409	3	Y	2	2	1			3
05	496	N	462	-0-		-34	-0-	41	1 1 9	420	3	Y	1	2	1			2

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. GAS	(I) 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	552	N	552	-0-		-0-	-0-	47	1 3 9	502	3	Y	3	3	1			3
01	589	N	528	-0-		-61	-0-	44	1 4 9	480	3	Y	4	3	1			4
02	532	N	433	-0-		-99	-0-	34	1 3 9	396	3	Y	3	3	1			4
03	558	N	494	-0-		-64	-0-	40	1 2 9	452	3	Y	2					6
04	514	N	514	-0-		-0-	-0-	46	1 2 9	466	3	Y	2	3	1			5
*05	532	N	532	-0-		-0-	-0-	47	1 1 9	484	3	Y	1	2	1			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. GAS	(I) 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	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	167	-0-		-19	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-		-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-		-0-	-0-	16	1 1 9	132	3	Y	1	1	6			-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. GAS	(I) 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	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	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	1	1	6			-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. GAS	(I) 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	7297	X	7297	-0-		-0-	-0-	456	1 13 9	6828	3	N	12	22	1			10
01	6913	X	6913	-0-		-0-	-0-	459	1 12 9	6442	3	N	11					21
02	6086	X	6086	-0-		-0-	-0-	391	1	5695	3	N	-0-					21
03	6594	X	6594	-0-		-0-	-0-	469	1	6125	3	N	-0-					21
04	6464	X	6464	-0-		-0-	-0-	516	1 14 9	5934	3	N	13					34
*05	6479	X	5558	-0-		-921	-0-	582	1	4976	3	N	-0-	22	1	1	6	11

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	427	-0-	-3200	-0-	35	1	370	3	N	20	22	1			12
							22	9									
01	3503	X	1033	-0-	-2470	-0-	85	1	919	3	N	26	22	1			16
							29	9									
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	279	1	3234	3	N	18	21	1			13
							20	9									
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	282	1	3233	3	N	20					33
							22	9									
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	287	1	2884	3	N	21	24	1			30
							23	9									
05	3906	X	3585	-0-	-321	-0-	318	1	3254	3	N	12	24	1			18
							13	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2324	-0-	-1210	-0-	198	1	2109	3	N	15	16	1			8
							17	9									
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	301	1	3276	3	N	19	17	1			10
							21	9									
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	256	1	2960	3	N	13	16	1			7
							14	9									
03	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	273	1	3124	3	N	15					22
							17	9									
04	3480	X	2906	-0-	-574	-0-	261	1	2627	3	N	16	18	1			20
							18	9									
05	3596	X	2578	-0-	-1018	-0-	228	1	2340	3	N	9	18	1			11
							10	9									

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	327	-0-	-231	-0-	156	1	125	2	N	42	26	1			30
							46	9									
01	496	#	364	-0-	-132	-0-	177	1	139	2	N	44	40	1			34
							48	9									
02	448	N	235	-0-	-213	-0-	115	1	91	2	N	26	41	1			19
							29	9									
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	118	1	69	2	N	20					39
							22	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	213	1	186	2	N	27	32	1			34
							30	9									
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	285	1	274	2	N	37	32	1			39
							41	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	156	1	125	2	N	42	26	1			29
							46	9									
01	496	N	364	-0-	-132	-0-	177	1	139	2	N	44	40	1			33
							48	9									
02	448	N	235	-0-	-213	-0-	115	1	91	2	N	26	41	1			18
							29	9									
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	118	1	69	2	N	21					39
							23	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	213	1	186	2	N	27	32	1			34
							30	9									
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	285	1	274	2	N	37	32	1			39
							41	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

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

12	744	N	640	-0-	-104	-0-	62	1	574	3	Y	4	7	1				22
							4	9										
01	713	N	434	-0-	-279	-0-	62	1	360	3	Y	11	12	2	2	8		19
							12	9										
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	56	1	415	3	Y	1						20
							1	9										
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	62	1	519	3	Y	4	7	1				17
							4	9										
04	DLQ G-10		1198	-0-	1198	1198	120	1	1060	3	Y	16	24	1	1	8		8
							18	9										
05	DLQ G-10		1428	-0-	1428	2626	124	1	1280	3	Y	22	2	8				28
							24	9										

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	124	1	1962	3	Y	49	84	1				30
							54	9										
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	124	1	2482	3	Y	87	105	1	10	8		2
							96	9										
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	112	1	2283	3	Y	64	5	8				61
							70	9										
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	124	1	2421	3	Y	69	94	1	5	8		31
							76	9										
04	DLQ G-10		2516	-0-	2516	2516	120	1	2323	3	Y	66	86	1	3	8		8
							73	9										
05	DLQ G-10		2736	-0-	2736	5252	124	1	2554	3	Y	53	4	8				57
							58	9										

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	120	1	1151	3	Y	10	23	1	1	8	19
							11	9									
05	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2745	124	1	1321	3	Y	16	2	8			33
							18	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2018	-0-	2018	2018	120	1	1859	3	Y	35	51	1	2	8	37
							39	9									
05	DLQ G-10		2397	-0-	2397	4415	124	1	2229	3	Y	40	4	8			73
							44	9									

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		757	-0-	757	757	60	1	697	3	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1767	62	1	948	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

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

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	176	-0-	176	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

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	9278	-0-	-1076	-0-	9259	3	19	9	Y	17					74
04	DLQ	G-10	6994	-0-	6994	6994	6976	3	18	9	Y	16					107
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6994					Y	NO RPT					107

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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-
04	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	3471	1	7762	3	N	-0-					-0-
*05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	3216	1	7308	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*05	DLQ G-10		17	-0-	17	17	5	1	12	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
03	0 W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
05	14B2 EXT	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

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
04	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1878 55	1 9	4199	3	N	50					148
*05	5921 X	5311	-0-	-610	-0-	1607 52	1 9	3652	3	N	47					195

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	225	1	1448	2	N	-0-					-0-
*05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	424	1	1288	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	117	1	752	2	N	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	210	1	639	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

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

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	55	1	167	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	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
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	37414	X	37414	-0-	-0-	-0-	37318	2	96	9	N	87					277
04	62354		33607	-0-	-28747	-0-	33505	2	102	9	N	93	191	1			179
*05	54142		29582	-0-	-24560	-0-	29483	2	99	9	N	90					269

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	5550	#	621	-0-	-4929	-0-	621	2			N	-0-					35
05	5735	#	1044	-0-	-4691	-0-	1044	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
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	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	89	1	457	2	Y	-0-					239
*04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	91	1	543	2	Y	38					277
							42	9									
*05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	99	1	544	2	Y	133					410
							146	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	3			N	-0-					67
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

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-
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	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

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-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	457	1	2866	2	N	-0-					-0-
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	501	1	3102	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
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
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	N	-0-					1
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	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
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-
04	5490	X	3455	-0-	-2035	-0-	475	1	2980	2	N	-0-					-0-
*05	5673	X	3320	-0-	-2353	-0-	461	1	2859	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
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-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	30	1	190	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	194	-0-	-116	-0-	27	1	167	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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
04	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	179	1	1121	2	N	-0-					36
*05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	165	1	1025	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
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
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	69	1	432	2	N	-0-					39
*05	465	N	444	-0-	-21	-0-	62	1	382	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
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-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	184	1	1156	2	N	-0-					-0-
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	202	1	1249	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
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
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	168	1	1054	2	N	-0-					12
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	167	1	1034	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
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									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	411	1	2579	2	N	4					62
							4	9									
*05	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	438	1	2716	2	N	-0-					62

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
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
04	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	418	1	2624	2	N	-0-					40
*05	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	427	1	2643	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	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
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
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	138	1	868	2	N	-0-					23
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	169	1	1046	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
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
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	218	1	1367	2	N	-0-					42
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	253	1	1565	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	453	1	2017	3	N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	440	1	1917	3	N	-0-					-0-
*05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	484	1	1965	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3547	-0-	-359	-0-	650	1	2897	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3210	-0-	-570	-0-	599	1	2611	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	694	1	2817	3	N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1410	N	1839	-0-	429	-0-	107	1	1732	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	73	1	1147	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

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-
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	26	1	418	2	N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	28	1	439	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

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-
04	2130	N	2279	-0-	149	-0-	150	1	2129	2	N	-0-					-0-
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	164	1	2235	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

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-
04	1740	N	2643	-0-	903	-0-	154	1	2489	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	165	1	2585	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

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-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-
05	775	N	473	-0-	-302	-0-	28	1	445	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

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-
04	5100	X	6152	-0-	1052	-0-	358	1	5794	2	N	-0-					-0-
*05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	374	1	5860	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	47	1	663	2	N	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	51	1	701	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
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-
04	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	229	1	3236	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	246	1	3355	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
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-
04	750	N	809	-0-	59	-0-	53	1	756	2	N	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	775	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2310	N	2584	-0-	274	-0-	150	1	2434	2	N	-0-			-0-
*05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	152	1	2389	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	176	1	2848	2	N	-0-			-0-
*05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	185	1	2905	2	N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
04	3540	X	4788	-0-	1248	-0-	278	1	4510	2	N	-0-			-0-
*05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	246	1	3849	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	3090	X	3608	-0-	518	-0-	210	1	3398	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2019	-0-	-1174	-0-	121	1	1898	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
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-
04	3420	X	5861	-0-	2441	-0-	341	1	5520	2	N	-0-			-0-
*05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	328	1	5136	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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-
04	2430	N	1903	-0-	-527	-0-	126	1	1777	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	1955	-0-	-339	-0-	134	1	1821	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	N	845	-0-	35	-0-	56	1	789	2	N	-0-			-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	58	1	787	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
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-
04	930	N	538	-0-	-392	-0-	31	1	507	2	N	-0-			-0-
05	868	N	530	-0-	-338	-0-	32	1	498	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

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-
04	120	N	149	-0-	29	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

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-
04	330	N	352	-0-	22	-0-	23	1	329	2	N	-0-			-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

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-
04	660	N	701	-0-	41	-0-	46	1	655	2	N	-0-			-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	674	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

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-
04	210	N	238	-0-	28	-0-	16	1	222	2	N	-0-			-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

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-
04	4770	X	7697	-0-	2927	-0-	508	1	7189	2	N	-0-			-0-
*05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	492	1	6703	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

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-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	61	1	863	2	N	-0-			-0-
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	63	1	860	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	167	2	N	-0-			-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

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-
04	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	112	1	1590	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	961	-0-	-837	-0-	66	1	895	2	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

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-
04	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	240	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	245	1	3843	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

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-
04	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	379	1	5358	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	410	1	5584	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
04	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	217	1	3066	2	N	-0-			-0-
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	248	1	3381	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

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-
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	172	1	2786	2	N	-0-					-0-
*05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	185	1	2904	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
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-
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	47	1	759	2	N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	50	1	788	2	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	779	-0-	779	-0-	45	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	386	-0-	-1319	-0-	23	1	363	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
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-
04	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	107	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	108	1	1699	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
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-
04	5460	X	5273	-0-	-187	-0-	348	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	367	1	5004	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
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-
04	3960	X	3993	-0-	33	-0-	232	1	3761	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	223	1	3498	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
	GUERRA, AVELINO				WELL #: 4 T	RRCID -> 183916						COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450
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-
04	1320	N	1328	-0-	8	-0-	77	1	1251	2	N	-0-			-0-
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	-0-			-0-
	GUERRA, AVELINO				WELL #: 4 C	RRCID -> 183917						COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860
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-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	12	1	187	2	N	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
	MUNOZ, FERNANDO				WELL #: 7	RRCID -> 186508						COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552
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-
04	6450	X	6792	-0-	342	-0-	395	1	6397	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6927	-0-	-79	-0-	415	1	6512	2	N	-0-			-0-
	GUERRA, RAUL				WELL #: 14	RRCID -> 186513						COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532
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-
04	2700	X	2806	-0-	106	-0-	185	1	2621	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	197	1	2680	2	N	-0-			-0-
	RAMIREZ, FEDERICO				WELL #: 5	RRCID -> 187365						COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280
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-
04	5130	X	3686	-0-	-1444	-0-	214	1	3472	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	1946	-0-	-3076	-0-	117	1	1829	2	N	-0-			-0-
	GUERRA, RAUL				WELL #: 13	RRCID -> 188114						COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380
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-
04	1740	N	1783	-0-	43	-0-	118	1	1665	2	N	-0-			-0-
*05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	127	1	1726	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
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-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	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
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-
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	30	1	479	2	N	-0-			-0-
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	31	1	478	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
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-
04	4350	X	6986	-0-	2636	-0-	406	1	6580	2	N	-0-			-0-
*05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	373	1	5848	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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-
04	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	228	1	3692	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	241	1	3778	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
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-
04	2340	N	2471	-0-	131	-0-	144	1	2327	2	N	-0-			-0-
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	600	N	2759	-0-	2159	-0-	160	1	2599	2	N	-0-			-0-
*05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	136	1	2130	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	1380	N	265	-0-	-1115	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
05	310	N	107	-0-	-203	-0-	7	1	100	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
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-
04	4230	X	4232	-0-	2	-0-	246	1	3986	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	251	1	3929	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
04	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	219	1	3542	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	222	1	3473	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	4800	X	5309	-0-	509	-0-	309	1	5000	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	293	1	4599	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2430	X	2164	-0-	-266	-0-	143	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2440	-0-	-102	-0-	167	1	2273	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
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-
04	390	N	18	-0-	-372	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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
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-
04	4860	X	4811	-0-	-49	-0-	318	1	4493	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	5005	-0-	-17	-0-	342	1	4663	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
12	744	X	501	-0-	-243	-0-	32	1	469	3	N	-0-					47
01	744	X	617	-0-	-127	-0-	39	1	575	3	N	3					50
							3	9									
02	672	X	649	-0-	-23	-0-	49	1	598	3	N	2					52
							2	9									
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	N	32					84
							35	9									
04	600	N	808	-0-	208	-0-	47	1	761	2	N	-0-					84
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	48	1	754	2	N	-0-					84

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
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-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	3	3	8			-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	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
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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

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-
04	2910	X	2439	-0-	-471	-0-	142	1	2297	2	N	-0-					-0-
*05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	241	1	3774	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

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-
04	780	N	882	-0-	102	-0-	51	1	831	2	N	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	836	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

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-
04	0	N	19	-0-	19	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

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-
04	0	X	6275	-0-	6275	-0-	365	1	5910	2	N	-0-					-0-
*05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	365	1	5717	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

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-
04	5610	X	6009	-0-	399	-0-	349	1	5660	2	N	-0-					-0-
*05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	366	1	5732	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2	N	20	-0-	18	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

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-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-			-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

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							
04	4410	X	4090	-0-	-320	-0-	819	1	3257	2	N	13			183
							14	9							
05	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	842	1	3471	2	N	14			197
							15	9							

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

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-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	53	1	293	2	Y	-0-			-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	132	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	138	1	740	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	43	1	603	2	N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	43	1	592	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

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-
04	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	945	1	7089	2	N	-0-					-0-
*05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	977	1	8252	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

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-
04	DLQ G-10		151	-0-	151	151	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		405	-0-	405	556	163	1	242	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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
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-
04	DLQ G-10		465	-0-	465	465	34	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		802	-0-	802	1267	323	1	479	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
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-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		847	-0-	847 B	847	537	1	310	2	Y	-0-					61
*05	DLQ G-10		899	-0-	899 B	1746	486	1	404	2	Y	8					69
							9	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
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									
04	DLQ G-10		108	-0-	108 B	-611990	17	1	90	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	DLQ G-10		130	-0-	130 B	-611860	22	1	106	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	DLQ G-10		83	-0-	83 B	-371607	13	1	68	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	DLQ G-10		338	-0-	338 B	-371269	58	1	276	2	Y	4	5	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. (I) GAS 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	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
04	DLQ G-10		187	-0-	187 B	-310888	30	1	157	2	Y	-0-					2
*05	DLQ G-10		220	-0-	220 B	-310668	38	1	182	2	Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	170	-0-		15 B	-663341	27	1 2 9	141	2	Y	2	1	1			1
01	124	N	141	-0-		17 B	-663324	23	1 2 9	116	2	Y	2	2	1			1
02	140	N	112	-0-		-28 B	-663324	18	1 1 9	93	2	Y	1	2	1			-0-
03	155	N	154	-0-		-1 B	-663324	25	1 2 9	127	2	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		154	-0-		154 B	-663170	25	1 2 9	127	2	Y	2	1	1			1
*05	DLQ G-10		187	-0-		187 B	-662983	32	1 2 9	153	2	Y	2	3	1			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	136	-0-		12 B	-615343	21	1 2 9	113	2	Y	2	1	1			65
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 2 9	119	2	Y	2	14	1			52
03	124	N	188	-0-		64 B	-615218	30	1 3 9	155	2	Y	3	3	1			52
04	DLQ G-10		137	-0-		137 B	-615081	22	1 2 9	113	2	Y	2	1	1			53
*05	DLQ G-10		123	-0-		123 B	-614958	21	1 1 9	101	2	Y	1	2	1			52

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	2014	-0-		30 B	-694697	319	1 26 9	1669	2	Y	24	15	1			12
01	2139	N	1954	-0-		-185 B	-694697	313	1 26 9	1615	2	Y	24	27	1			9
02	2044	N	2029	-0-		-15 B	-694697	331	1 28 9	1670	2	Y	25	32	1			2
03	2015	N	2250	-0-		235 B	-694462	361	1 40 9	1849	2	Y	36	36	1			2
04	DLQ G-10		1968	-0-		1968 B	-692494	314	1 31 9	1623	2	Y	28	17	1			13
*05	DLQ G-10		2008	-0-		2008 B	-690486	342	1 29 9	1637	2	Y	26	36	1			3

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	69	-0-		-179 B	-782912	11	1 1 9	57	2	Y	1	1	1			32
01	310	N	106	-0-		-204 B	-782912	17	1 1 9	88	2	Y	1	1	1			32
02	112	N	103	-0-		-9 B	-782912	17	1 2 9	84	2	Y	2	10	1			24
03	62	N	99	-0-		37 B	-782875	16	1 2 9	81	2	Y	2	2	1			24
04	DLQ G-10		51	-0-		51 B	-782824	8	1	43	2	Y	-0-					24
*05	DLQ G-10		57	-0-		57 B	-782767	10	1 1 9	46	2	Y	1	1	1			24

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		788	-0-	788 B	-527811	724	1	21	2	Y	39	7	1			181
							43	9									
*05	DLQ G-10		827	-0-	827 B	-526984	751	1	35	2	Y	37	181	1			37
							41	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
*05	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

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-
04	DLQ G-10		33	-0-	33 B	-86018	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		31	-0-	31 B	-85987	5	1	26	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

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									
04	DLQ G-10		1639	-0-	1639 B	-420603	262	1	1352	2	Y	23	14	1			11
							25	9									
*05	DLQ G-10		1473	-0-	1473 B	-419130	251	1	1201	2	Y	19	27	1			3
							21	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*05	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		4439	-0-	4439 B	4439	709	1	3661	2	Y	63	38	1			30
							69	9									
*05	DLQ G-10		4747	-0-	4747 B	9186	809	1	3870	2	Y	62	86	1			6
							68	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		113	-0-	113 B	-78776	18	1	93	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	DLQ G-10		93	-0-	93 B	-78683	16	1	76	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		5030	-0-	5030 B	-74627	803	1	4149	2	Y	71	43	1			33
							78	9									
*05	DLQ G-10		4949	-0-	4949 B	-69678	843	1	4034	2	Y	65	90	1			8
							72	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		2311	-0-	2311 B	-287636	375	1	1936	2	Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		2331	-0-	2331 B	-285305	403	1	1928	2	Y	-0-					1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		603	-0-	603 B	603	96	1	497	2	Y	9	5	1			5
							10	9									
*05	DLQ G-10		218	-0-	218 B	821	37	1	178	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		1073	-0-	1073 B	-555998	174	1	899	2	Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		678	-0-	678 B	-555320	117	1	561	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		14	-0-	14 B	-87442	2	1	12	2	Y	-0-					32
*05	DLQ G-10		13	-0-	13 B	-87429	2	1	11	2	Y	-0-					32

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
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									
04	DLQ G-10		111	-0-	111 B	-9371	18	1	91	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	DLQ G-10		99	-0-	99 B	-9272	17	1	81	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

12	1581	N	1450	-0-	-131	B	-0-	229 19	1 9	1202	2	Y	17	11	1			10
01	1550	N	1527	-0-	-23	B	-0-	244 21	1 9	1262	2	Y	19	21	1			8
02	1456	N	1454	-0-	-2	B	-0-	238 19	1 9	1197	2	Y	17	24	1			1
03	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	256 30	1 9	1310	2	Y	27	26	1			2
04	DLQ G-10		1449	-0-	1449	B	1449	231 22	1 9	1196	2	Y	20	12	1			10
*05	DLQ G-10		1492	-0-	1492	B	2941	254 21	1 9	1217	2	Y	19	27	1			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

12	2356	N	2083	-0-	-273	B	-0-	329 29	1 9	1725	2	Y	26	16	1			14
01	2232	N	2165	-0-	-67	B	-0-	346 29	1 9	1790	2	Y	26	30	1			10
02	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	360 30	1 9	1815	2	Y	27	35	1			2
03	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	395 44	1 9	2022	2	Y	40	40	1			2
04	DLQ G-10		2134	-0-	2134	B	2134	341 33	1 9	1760	2	Y	30	18	1			14
*05	DLQ G-10		2104	-0-	2104	B	4238	358 31	1 9	1715	2	Y	28	38	1			4

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

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
04	DLQ G-10		5156	-0-	5156	B	5156	836	1	4320	2	Y	-0-					3
*05	DLQ G-10		5417	-0-	5417	B	10573	936	1	4481	2	Y	-0-					3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 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
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
04	DLQ G-10		1448	-0-	1448	B	1448	235	1	1213	2	Y	-0-					7
*05	DLQ G-10		1482	-0-	1482	B	2930	256	1	1226	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

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									
04	DLQ G-10		1219	-0-	1219	B	1219	195	1	1005	2	Y	17	10	1			9
								19	9									
*05	DLQ G-10		919	-0-	919	B	2138	157	1	749	2	Y	12	17	1			4
								13	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

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									
04	DLQ G-10		952	-0-	952	B	952	152	1	786	2	Y	13	8	1			6
								14	9									
*05	DLQ G-10		926	-0-	926	B	1878	158	1	754	2	Y	13	17	1			2
								14	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

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									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	219	1	1134	2	N	20	12	1			20
								22	9									
*05	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	133	1	636	2	N	10	14	1			16
								11	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		3089	-0-	3089 B	3089	295	1	2720	2	Y	67					110
							74	9									
*05	6633	X	3544	-0-	-3089 B	-0-	295	1	3209	2	Y	36					146
							40	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

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									
04	DLQ G-10		2088	-0-	2088 B	2088	260	1	1828	2	Y	-0-					-0-
*05	4035	X	1947	-0-	-2088 B	-0-	260	1	1687	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

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-
04	DLQ G-10		252	-0-	252 B	252	25	1	227	2	Y	-0-					-0-
*05	747	N	495	-0-	-252 B	-0-	25	1	470	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

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
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					152
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					152

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

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
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					111
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					111

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
*04	5	X	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					70
05	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	265	-0-	265	B	265	265	2			N	-0-					100
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	265					N	NO RPT					100

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
12	558	N	457	-0-	-101	B	-0-	24	1	405	2	N	25	25	1			117
								28	9									
01	527	N	524	-0-	-3	B	-0-	28	1	490	2	N	5	5	1			117
								6	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	28	1	457	2	N	5	5	1			117
								6	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	28	1	507	2	N	5	5	1			117
								6	9									
04	510	N	434	-0-	-76	B	-0-	26	1	408	2	N	-0-					117
*05	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	32	1	535	2	N	5	5	1			117
								6	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	189	-0-	-90	B	-1454	10	1	177	2	N	2	2	1			128
								2	9									
01	279	X	224	-0-	-55	B	-1454	12	1	210	2	N	2	2	1			128
								2	9									
02	252	X	220	-0-	-32	B	-1454	13	1	205	2	N	2	2	1			128
								2	9									
03	279	X	248	-0-	-31	B	-1454	13	1	233	2	N	2	2	1			128
								2	9									
04	210	N	180	-0-	-30	B	-1454	11	1	169	2	N	-0-					128
05	248	N	255	-0-	7	B	-1447	14	1	239	2	N	2	2	1			128
								2	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-

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
12	403	X	264	-0-	-139	B	-0-	14 1 14 9		236	2	N	13	13	1			128
01	479	X	479	-0-	-0-	B	-0-	26 1 10 9		443	2	N	9	9	1			128
02	603	X	603	-0-	-0-	B	-0-	35 1 10 9		558	2	N	9	9	1			128
03	545	X	545	-0-	-0-	B	-0-	28 1 10 9		507	2	N	9	9	1			128
04	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	31 1		476	2	N	-0-					128
05	496	N	188	-0-	-308	B	-0-	10 1 10 9		168	2	N	9	9	1			128

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
12	1209	N	1061	-0-	-148	B	-0-	58 1 9 9		994	2	N	8	8	1			25
01	1147	N	776	-0-	-371	B	-0-	42 1 12 9		722	2	N	11	11	1			25
02	1008	N	675	-0-	-333	B	-0-	39 1 12 9		624	2	N	11	11	1			25
03	1054	N	720	-0-	-334	B	-0-	37 1 12 9		671	2	N	11	11	1			25
04	750	N	572	-0-	-178	B	-0-	35 1		537	2	N	-0-					25
*05	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	44 1 12 9		733	2	N	11	11	1			25

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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									
04	5280	X	3764	-0-	-1516	B	-0-	219	1	3407	2	N	125	178	1			43
								138	9									
05	4371	X	2273	-0-	-2098	B	-0-	129	1	2144	2	N	-0-					43

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
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									
04	1740	N	1589	-0-	-151	B	-0-	96	1	1493	2	N	-0-					134
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1792	2	N	18	18	1			134
								20	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4680	-0-	-900	B	-0-	255	1	4391	2	N	31	31	1			16
								34	9									
01	5580	X	4659	-0-	-921	B	-0-	251	1	4357	2	N	46	46	1			16
								51	9									
02	4900	X	4487	-0-	-413	B	-0-	259	1	4177	2	N	46	46	1			16
								51	9									
03	5270	X	4888	-0-	-382	B	-0-	252	1	4580	2	N	51	46	1			21
								56	9									
04	4620	X	3785	-0-	-835	B	-0-	229	1	3556	2	N	-0-					21
*05	5331	X	5331	-0-	-0-	B	-0-	299	1	4981	2	N	46	46	1			21
								51	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3659	-0-	-1239 B	-0-	199	1	3429	2	N	28	28	1			25
							31	9									
01	4898	X	4017	-0-	-881 B	-0-	216	1	3753	2	N	44	40	1	3	8	26
							48	9									
02	4088	X	3654	-0-	-434 B	-0-	211	1	3399	2	N	40	40	1			26
							44	9									
03	4402	X	4113	-0-	-289 B	-0-	212	1	3854	2	N	43	40	1	3	8	26
							47	9									
04	3990	X	3132	-0-	-858 B	-0-	189	1	2943	2	N	-0-					26
*05	4476	X	4476	-0-	-0- B	-0-	251	1	4181	2	N	40	40	1			26
							44	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2741	-0-	-669 B	-0-	148	1	2549	2	N	40	36	1	4	8	85
							44	9									
01	3410	X	2965	-0-	-445 B	-0-	160	1	2770	2	N	32	29	1	3	8	85
							35	9									
02	2582	X	2582	-0-	-0- B	-0-	149	1	2401	2	N	29	29	1			85
							32	9									
03	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	163	1	2954	2	N	33	30	1	3	8	85
							36	9									
04	2880	X	2385	-0-	-495 B	-0-	144	1	2241	2	N	-0-					85
*05	3100	X	3100	-0-	-0- B	-0-	174	1	2894	2	N	29	29	1			85
							32	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1440	N	720	-0-	-720	-0-	361	1	330	2	N	26					147
							29	9									
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	369	1	490	2	N	25					172
							28	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
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									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	715	1	653	2	N	1					48
							1	9									
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	449	1	594	2	N	7					55
							8	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
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									
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	1745	104	1	1627	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	DLQ G-10		2116	-0-	2116	3861	119	1	1985	2	Y	11	12	1			2
							12	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
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									
04	DLQ G-10		4661	-0-	4661	4661	267	1	4188	2	Y	187	158	1			47
							206	9									
05	DLQ G-10		3864	-0-	3864	8525	207	1	3436	2	Y	201	204	1			44
							221	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2745	-0-	2745	2745	159	1	2495	2	Y	83	70	1			21
							91	9									
05	DLQ G-10		2346	-0-	2346	5091	129	1	2147	2	Y	64	71	1			14
							70	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
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									
04	DLQ G-10		474	-0-	474	474	28	1	438	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	474					Y	-0-	2	1			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
04	DLQ	G-10	2843	-0-	2843	2843	166	1	2608	2	Y	63	52	1			16
							69	9									
05	DLQ	G-10	2797	-0-	2797	5640	155	1	2584	2	Y	53	57	1			12
							58	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

12	5146	X	3964	-0-	-1182	-0-	123	1	3771	2	Y	64	64	1			17
							70	9									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	128	1	4387	2	Y	86	86	1			17
							95	9									
02	3948	X	3417	-0-	-531	-0-	89	1	3275	2	Y	48	46	1			19
							53	9									
03	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	135	1	3946	2	Y	69	81	1			7
							76	9									
04	DLQ	G-10	4543	-0-	4543	4543	267	1	4177	2	Y	90	74	1			23
							99	9									
05	DLQ	G-10	4088	-0-	4088	8631	226	1	3757	2	Y	95	97	1			21
							105	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

12	14B	DENY	1996	-0-	1996	8239	61	1	1869	2	Y	60	61	1			16
							66	9									
01	10057	X	1818	-0-	-8239	-0-	50	1	1703	2	Y	59	63	1			12
							65	9									
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	43	1	1597	2	Y	44	38	1			18
							48	9									
03	3596	X	1652	-0-	-1944	-0-	53	1	1547	2	Y	47	60	1			5
							52	9									
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	151	1	2374	2	Y	90	72	1			23
							99	9									
05	1984	X	281	-0-	-1703	-0-	15	1	255	2	Y	10	31	1			2
							11	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2399	-0-	-205	-0-	75	1	2302	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
01	2201	X	2066	-0-	-135	-0-	58	1	1986	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
02	2212	X	1971	-0-	-241	-0-	51	1	1900	2	Y	18	15	1			7
							20	9									
03	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	68	1	1992	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	118	1	1843	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
05	DLQ G-10		1850	-0-	1850	3834	104	1	1734	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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

12	1488	N	865	-0-	-623	-0-	3	1	854	3	Y	7	7	0			7
							8	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	30	1	1876	3	Y	7	7	0			7
							8	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	24	1	1665	3	Y	7	7	0			7
							8	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	21	1	1338	3	Y	9	7	0			9
							10	9									
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	1368	13	1	1348	3	Y	6	7	0			8
							7	9									
05	DLQ G-10		1667	-0-	1667	3035	33	1	1625	3	Y	8	8	0			8
							9	9									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	31	1	2439	3	Y	74	115	0			81
							81	9									
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	45	1	2788	3	Y	110	111	0			80
							121	9									
02	2800	N	4216	-0-	1416	1416	57	1	4010	3	Y	135	109	0			106
							149	9									
03	3100	N	2819	-0-	-281	1135	42	1	2630	3	Y	134	109	0			131
							147	9									
04	DLQ G-10		2136	-0-	2136	3271	19	1	2019	3	Y	89	109	0			111
							98	9									
05	DLQ G-10		2464	-0-	2464	5735	54	1	2272	3	Y	125	123	0			113
							138	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

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

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-
04	DLQ G-10		466	-0-	466	466	5	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		529	-0-	529	995	11	1	518	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	14	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1906	-0-	1906	3421	38	1	1868	3	Y	-0-					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

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									
04	DLQ G-10		2140	-0-	2140	2140	20	1	2101	3	Y	17	21	0			22
							19	9									
05	DLQ G-10		2181	-0-	2181	4321	42	1	2113	3	Y	24	24	0			22
							26	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

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									
04	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	10	1	1032	3	Y	33	41	0			43
							36	9									
05	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2268	23	1	1115	3	Y	47	47	0			43
							52	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

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-
04	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	19	1	2024	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3955	38	1	1874	3	Y	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

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-
04	DLQ G-10		520	-0-	520	520	5	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1651	22	1	1109	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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
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-
04	DLQ G-10		305	-0-	305	305	3	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		681	-0-	681	986	13	1	668	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

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-
04	DLQ G-10		184	-0-	184	184	2	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		199	-0-	199	383	4	1	195	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

12	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	770 29	1 9	2267	2	N	26					110
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	781 33	1 9	2180	2	N	30					140
02	2716	X	2287	-0-	-429	-0-	576 24	1 9	1687	2	N	22					162
03	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	708 51	1 9	1991	2	N	46					208
04	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	726 103	1 9	2109	2	N	94					302
05	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	710 72	1 9	2123	2	N	65	191	1			176

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

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	2340	-0-	-16	-0-	613	1	1724	2	N	3					175
							3	9									
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	627	1	1821	2	N	88					263
							97	9									
*05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	570	1	1705	2	N	84	191	1			156
							92	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	227	1	637	2	N	5					35
							6	9									
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	95	1	275	2	N	15					50
							17	9									
05	1085	N	849	-0-	-236	-0-	211	1	629	2	N	8					58
							9	9									

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

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	484	-0-	-694	-0-	478	3	6	9	N	5					170
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1251	3	69	9	N	63					233
05	1922	N	856	-0-	-1066	-0-	790	3	66	9	N	60					293

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

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
04	16470	X	13963	-0-	-2507	-0-	12777	2	1186	9	N	1078	1220	1			102
05	17019	X	14477	-0-	-2542	-0-	13019	2	1458	9	N	1325	1120	1			307

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
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
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
04	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	26304	2	2101	9	N	1910	1813	1			354
*05	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	25078	2	1613	9	N	1466	1701	1			119

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
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	2850	-0-	-436	-0-	2534	2	316	9	N	287	367	1			122
04	2940	X	1512	-0-	-1428	-0-	1231	2	281	9	N	255	182	1			195
05	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	114	1	2537	2	N	28	183	1			40
							31	9									

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2499	-0-	-469	-0-	2424	2	75	9	N	68	179	1			143
03	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2643	2	270	9	N	245	185	1			203
04	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2516	2	171	9	N	155	183	1			175
*05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	113	1	2527	2	N	318	366	1			127
							350	9									

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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT		-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
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	3269	-0-	-358	-0-	3144	2	125	9	N	114	177	1			77
04	3450	X	3184	-0-	-266	-0-	3022	2	162	9	N	147					224
05	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	133	1	2968	2	N	137	184	1			177
							151	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	1570	-0-	-259	-0-	1501	2	69	9	N	63					212
*04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1469	2	58	9	N	53	180	1			85
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	66	1	1460	2	N	64					149
							70	9									

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	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

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	483	-0-	-261	-0-	470	2	13	9	N	12					101
04	570	N	278	-0-	-292	-0-	243	2	35	9	N	32					133
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					133

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

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	13396	-0-	-864	-0-	13054	2	342	9	Y	311	356	1			79
*04	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12633	2	315	9	Y	286	260	1			105
*05	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	572	1	12736	2	Y	340	364	1			81
							374	9									

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	18397	-0-	-2590	-0-	17925	2	472	9	Y	429	491	1		109
*04	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	16726	2	435	9	Y	395	359	1		145
05	18972	X	17893	-0-	-1079	-0-	747	1	16631	2	Y	468	502	1		111
							515	9								

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
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	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6019	2	216	9	Y	196	224	1		50
*04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6002	2	198	9	Y	180	164	1		66
*05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	276	1	6150	2	Y	214	229	1		51
							235	9								

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
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	12612	-0-	-1338	-0-	12608	2	4	9	Y	4	5	1		1
*04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12204	2	4	9	Y	4	4	1		1
05	13020	X	12800	-0-	-220	-0-	550	1	12244	2	Y	5	5	1		1
							6	9								

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
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	18703	-0-	-2811	-0-	18620	2	83	9	Y	75	86	1		19
*04	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17696	2	76	9	Y	69	63	1		25
05	19437	X	18714	-0-	-723	-0-	800	1	17824	2	Y	82	88	1		19
							90	9								

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
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	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	937	2	337	9	Y	306	350	1		78
*04	984	X	984	-0-	-0-	-0-	675	2	309	9	Y	281	256	1		103
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	334	358	1		79
							367	9								

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
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	373	339	1		137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	475	1		105

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
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
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									
04	30630	X	21444	-0-	-9186	-0-	195	1	20819	2	N	391	373	1			405
							430	9									
05	28768	X	20338	-0-	-8430	-0-	279	1	19665	2	N	358	550	1			213
							394	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
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									
04	4890	X	3300	-0-	-1590	-0-	45	1	3128	2	N	115	190	1			216
							127	9									
05	4309	X	3153	-0-	-1156	-0-	342	1	2721	2	N	82	195	1			103
							90	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
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									
04	12780	X	7748	-0-	-5032	-0-	90	1	7293	2	N	332	191	1			323
							365	9									
05	11873	X	9571	-0-	-2302	-0-	279	1	8950	2	N	311	401	1			233
							342	9									

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	DLQ G-10		164	-0-	164	164	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		188	-0-	188	352	11	1	177	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	3956	-0-	-1345	-0-	3956	2			N	-0-					122
*04	4830 #	3372	-0-	-1458	-0-	3372	2			N	-0-					122
05	4991 #	3588	-0-	-1403	-0-	3588	2			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
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-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	2	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	833	-0-	-283	-0-	833	2			N	-0-					132
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					132
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	981	2	18	9	N	16					148

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

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	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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
04	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					17
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-					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
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-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	249	1	1237	2	N	-0-					-0-
*05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	238	1	1615	2	N	-0-					-0-

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
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	403	N	398	-0-	-5	-0-	111	1	279	2	Y	7	31	1			8
							8	9									
04	DLQ G-10		381	-0-	381	381	107	1	271	2	Y	3					11
							3	9									
*05	841	N	460	-0-	-381	-0-	97	1	352	2	Y	10					21
							11	9									

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	900	N	526	-0-	-374	-0-	149	1	377	2	N	-0-					77
05	1085	N	671	-0-	-414	-0-	144	1	526	2	N	1					78
							1	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1853	-0-	-317	-0-	527	1	1319	2	Y	6	31	1			8
							7	9									
04	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	494	1	1249	2	Y	3					11
							3	9									
*05	2500	N	2538	-0-	38	1784	545	1	1982	2	Y	10					21
							11	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	96	1	240	2	N	6	27	1			7
							7	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	100	1	253	2	N	3					10
							3	9									
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	94	1	342	2	N	10					20
							11	9									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	98	1	245	2	N	6	31	1			8
							7	9									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	230	2	N	3					11
							3	9									
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	90	1	327	2	N	10					21
							11	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

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-
04	DLQ G-10		374	-0-	374	374	106	1	268	2	Y	-0-					-0-
*05	989	N	615	-0-	-374	-0-	133	1	482	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

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	230	-0-	-111	-0-	64	1	159	2	Y	6	31	1			8
							7	9									
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	63	1	159	2	Y	3					11
							3	9									
*05	528	N	303	-0-	-225	-0-	63	1	229	2	Y	10					21
							11	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

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

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-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) //CONT.// 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	810	1	1937	2	Y	8					44
							9	9									
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	915	1	2348	2	Y	5					49
							6	9									
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
04	DLQ G-10		2998	-0-	2998	2998	815	1	2182	2	Y	1					50
							1	9									
*05	5592	X	2594	-0-	-2998	-0-	766	1	1822	2	Y	5					55
							6	9									

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

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-
04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	212	1	1879	2	N	-0-					-0-
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	259	1	2263	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

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-
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	581	1	5148	2	N	-0-					-0-
*05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	552	1	4829	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

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-
04	DLQ G-10		1408	-0-	1408	1408	143	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2795	142	1	1245	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

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									
04	90	N	1851	-0-	1761	-0-	113	1	1737	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	143	1	1747	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		221	-0-	221	-0-	13	1	207	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	14B2 EXT		42	-0-	42	42	3	1	39	2	N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

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-
04	0	N	157	-0-	157	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	8	1	97	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

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									
04	4500	X	2759	-0-	-1741	-0-	168	1	2590	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	4650	X	3106	-0-	-1544	-0-	235	1	2870	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

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									
04	2520	X	2220	-0-	-300	-0-	135	1	2084	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	173	1	2111	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1	N	297	-0-	296	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	151	-0-	-66	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		601	-0-	601	601	119	1	482	2	Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		698	-0-	698	1299	145	1	553	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
*05	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	402	-0-	-63	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	29	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

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									
04	0	N	1607	-0-	1607	-0-	98	1	1508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	129	1	1568	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	149	1	2875	2	Y	-0-					1
							39	1	808	2							
01	3689	X	847	-0-	-2842	-0-					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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	279	1	4308	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

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									
04	0	X	14119	-0-	14119	-0-	861	1	13248	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
05	23126	X	13905	-0-	-9221	-0-	1053	1	12845	2	Y	6	10	1			6
							7	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

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									
04	0	X	7219	-0-	7219	-0-	440	1	6773	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	602	1	7337	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

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									
04	0	N	1684	-0-	1684	-0-	103	1	1580	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	147	1	1793	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
04	0	X	3038	-0-	3038	-0-	185	1	2850	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	239	1	2920	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

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-
04	0	N	218	-0-	218	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	434	-0-	434	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

12	403	N	306	-0-	-97	-0-	17	1	289	2	N	-0-					18
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	2	N	-0-					18
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					18
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	249	2	N	-0-					18
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					18
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	16	1	191	2	N	-0-					18

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

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
04	9	N	142	-0-	133	-0-	9	1	133	2	N	-0-					27
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	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
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-
04	0	N	342	-0-	342	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	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
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-
04	30	N	441	-0-	411	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	104	1	1759	2	N	-0-					22
01	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	115	1	1805	2	N	1					23
							1	9									
02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	110	1	1643	2	N	-0-	1	1			22
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	118	1	1764	2	N	1	1	1			22
							1	9									
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	114	1	1755	2	N	1	1	1			22
							1	9									
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	152	1	1851	2	N	1	1	1			22
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	1830	N	728	-0-	-1102	-0-	40	1	688	2	N	-0-					1
05	1891	N	847	-0-	-1044	-0-	52	1	795	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

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									
04	2670	N	3083	-0-	413	-0-	170	1	2912	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	194	1	2997	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

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-
04	600	N	792	-0-	192	-0-	44	1	748	2	N	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	0	N	629	-0-	629	-0-	38	1	591	2	Y	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	58	1	701	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
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-
04	990	N	693	-0-	-297	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	558	-0-	-496	-0-	34	1	524	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
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									
04	6870	X	4602	-0-	-2268	-0-	281	1	4318	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	7099	X	6206	-0-	-893	-0-	470	1	5732	2	N	4	3	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	235	-0-	205	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	46	1	790	2	N	-0-					-0-
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	150	1	2313	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	322	-0-	292	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	N	-0-					7
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	2	N	-0-					7

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2280	X	6051	-0-	3771	-0-	334	1	5713	2	N	4	3	1			4
							4	9									
*05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	338	1	5216	2	N	2	4	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10	N	167	-0-	157	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		7409	-0-	7409	31196	365	1	7043	2	N	1					6
							1	9									
01	36067	X	4871	-0-	-31196	-0-	223	1	4647	2	N	1					7
							1	9									
02	13160	X	282	-0-	-12878	-0-	15	1	266	2	N	1	6	1			2
							1	9									
03	14570	X	71	-0-	-14499	-0-	4	1	67	2	N	-0-	1	1			1
04	14100	X	178	-0-	-13922	-0-	10	1	168	2	N	-0-					1
05	7409	X	65	-0-	-7344	-0-	4	1	61	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	2097	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	150	N	1476	-0-	1326	-0-	90	1	1385	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2170	N	1399	-0-	-771	-0-	106	1	1292	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, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420	N	435	-0-	15	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

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-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
04	90	N	755	-0-	665	-0-	46	1	708	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	89	1	1083	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

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									
04	1170	N	1196	-0-	26	-0-	66	1	1129	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	71	1	1094	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

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-
04	0	N	308	-0-	308	-0-	19	1	289	2	N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 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 #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	150	N	2381	-0-	2231	-0-	145	1	2235	2	N	1	1	1			55
							1	9									
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	183	1	2237	2	N	-0-	1	1			54

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
12	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	107	1	2071	2	N	-0-					50
01	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	96	1	2009	2	N	-0-					50
02	2044	N	2027	-0-	-17	-0-	109	1	1917	2	N	1	1	1			50
							1	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	145	1	2251	2	N	1	1	1			50
							1	9									
04	2040	N	2290	-0-	250	-0-	127	1	2162	2	N	1	1	1			50
							1	9									
05	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	134	1	2076	2	N	15	1	1			64
							17	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	100	1	1927	2	N	-0-					1
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	2	N	-0-					1
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	102	1	1780	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	146	1	2271	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	120	1	1854	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	60	X	3525	-0-	3465	-0-	215	1	3307	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	298	1	3633	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

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-
04	13	N	9545	-0-	9532	-0-	582	1	8956	2	N	6	4	1			2
							7	9									
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	165	1	2011	2	N	3	2	1			3
							3	9									

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

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									
04	3000	X	2019	-0-	-981	-0-	123	1	1895	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	3100	X	1920	-0-	-1180	-0-	145	1	1774	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	N	1	1	1			38
							1	9									
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
04	30	N	672	-0-	642	-0-	41	1	630	2	N	1					39
							1	9									
05	899	N	250	-0-	-649	-0-	19	1	231	2	N	-0-	1	1			38

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

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

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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 1 3 9		4459	2	N	3	2	1			16
04	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	287 1 3 9		4422	2	N	3	3	1			16
*05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	390 1 3 9		4757	2	N	3	3	1			16

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	720	N	1607	-0-	887	-0-	89	1	1518	2	N	-0-					1
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	611	-0-	581	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	394	-0-	334	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	846	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
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									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	138	1	2119	2	N	1	1	1			30
							1	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	524	-0-	494	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

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									
04	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	159	1	2443	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	282	1	3443	2	N	-0-	1	1			47

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

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-
04	30	N	444	-0-	414	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

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									
04	2880	X	2272	-0-	-608	-0-	139	1	2132	2	N	1	1	1			26
							1	9									
05	2976	X	1729	-0-	-1247	-0-	131	1	1598	2	N	-0-	1	1			25

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
04	60	N	991	-0-	931	-0-	60	1	929	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	76	1	922	2	N	-0-	1	1			-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
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									
04	1800	N	1828	-0-	28	-0-	101	1	1726	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	110	1	1698	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	150	N	2543	-0-	2393	-0-	155	1	2386	2	N	2	2	1			35
							2	9									
*05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	217	1	2646	2	N	2	2	1			35
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	120	N	2078	-0-	1958	-0-	127	1	1950	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	172	1	2097	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
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									
04	510	N	1282	-0-	772	-0-	71	1	1210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	3100	N	3471	-0-	371	371	211	1	3259	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	11	N	163	-0-	152	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

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
04	2070	X	2120	-0-	50	-0-	117	1	2002	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	269	1	4160	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	68	1	1155	2	N	1					16
							1	9									
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	1038	2	N	1					16
							1	9									
04	60	N	1132	-0-	1072	-0-	69	1	1062	2	N	1	1	1			16
							1	9									
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	2	N	1	1	1			16
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

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-
04	30	N	668	-0-	638	-0-	41	1	627	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3198	-0-	98	98	242	1	2955	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

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									
04	1890	X	3943	-0-	2053	-0-	241	1	3700	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	310	1	3783	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	64	-0-	64	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	79	-0-	79	79	6	1	73	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

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-
04	540	N	542	-0-	2	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

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-
04	30	N	707	-0-	677	-0-	43	1	664	2	N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	57	1	690	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

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									
04	1380	X	2654	-0-	1274	-0-	162	1	2491	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	244	1	2976	2	N	2	2	1			15
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

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-
04	30	N	366	-0-	336	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

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									
04	1080	X	1622	-0-	542	-0-	90	1	1532	2	N	-0-	1	1			1
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	177	1	2734	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

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-
04	0	X	390	-0-	390	-0-	22	1	368	2	N	-0-					-0-
*05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	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
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									
04	5640	X	5410	-0-	-230	-0-	299	1	5108	2	N	3	3	1			24
							3	9									
05	5828	X	5295	-0-	-533	-0-	322	1	4971	2	N	2	3	1			23
							2	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
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									
04	60	N	1038	-0-	978	-0-	63	1	975	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	810	2	N	1	1	1			-0-
							1	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
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									
04	90	N	1241	-0-	1151	-0-	76	1	1164	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	82	1	1000	2	N	-0-	1	1			-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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									
04	0	X	2598	-0-	2598	-0-	144	1	2453	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	160	1	2476	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	N	-0-	1	1			2
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
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					2
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14	N	115	-0-	101	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
04	1500	X	2739	-0-	1239	-0-	167	1	2571	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	271	1	3303	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 #: 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
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									
04	120	N	2118	-0-	1998	-0-	129	1	1988	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	154	1	1878	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

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									
04	150	N	2429	-0-	2279	-0-	148	1	2280	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	176	1	2149	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

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									
04	1920	X	4545	-0-	2625	-0-	277	1	4266	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	268	1	3269	2	N	2	2	1			2
							2	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

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									
04	90	N	1381	-0-	1291	-0-	84	1	1297	2	N	-0-					1
05	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	95	1	1158	2	N	-0-	1	1			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

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-
04	30	N	330	-0-	300	-0-	20	1	310	2	N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	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
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-
04	0	N	83	-0-	83	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

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									
04	150	N	2289	-0-	2139	-0-	140	1	2148	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2214	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

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									
04	2910	X	2606	-0-	-304	-0-	144	1	2460	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	3007	X	2363	-0-	-644	-0-	144	1	2218	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

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-
04	90	N	1404	-0-	1314	-0-	86	1	1316	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	117	1	1422	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
04	60	N	435	-0-	375	-0-	27	1	408	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	76	1	931	2	N	-0-					-0-

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
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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1085	N	857	-0-	-228	-0-	52	1	805	2	N	-0-					-0-
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	829	-0-	-659	-0-	50	1	779	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 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
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									
04	14	N	11727	-0-	11713	-0-	715	1	11004	2	N	7	6	1			4
							8	9									
*05	3100	N	9371	-0-	6271	6271	710	1	8657	2	N	4	4	1			4
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540	N	678	-0-	138	-0-	37	1	641	2	N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	144	1	2453	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	X	1343	-0-	-1447	-0-	82	1	1260	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 #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2160	N	2313	-0-	153	-0-	128	1	2185	2	N	-0-	1	1			1
05	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	146	1	2255	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

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									
04	90	N	963	-0-	873	-0-	59	1	903	2	N	1	1	1			45
							1	9									
05	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	88	1	1072	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

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									
04	1800	X	4013	-0-	2213	-0-	222	1	3789	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	245	1	3777	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	49	1	840	2	N	-0-					-0-
05	899	N	881	-0-	-18	-0-	54	1	827	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

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-
04	90	N	1507	-0-	1417	-0-	92	1	1415	2	N	-0-					-0-
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

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									
04	4050	X	3806	-0-	-244	-0-	232	1	3572	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	304	1	3703	2	N	2	2	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
04	1980	X	2636	-0-	656	-0-	146	1	2489	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	165	1	2554	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
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-
04	30	N	535	-0-	505	-0-	33	1	502	2	N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	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
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									
04	2940	X	3147	-0-	207	-0-	192	1	2953	2	N	2	1	1			27
							2	9									
05	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	218	1	2655	2	N	1	1	1			27
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1296	-0-	1296	-0-	79	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2999	-0-	2999	2999	227	1	2771	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 #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	90	N	2092	-0-	2002	-0-	128	1	1963	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	167	1	2032	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	N	-0-	1	1			7
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	N	-0-					7
04	810	N	1085	-0-	275	-0-	60	1	1025	2	N	-0-					7
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	2	N	1	1	1			7
							1	9									

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
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									
04	3000	X	1752	-0-	-1248	-0-	107	1	1644	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	X	2222	-0-	-382	-0-	168	1	2053	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
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									
04	1800	N	1923	-0-	123	-0-	106	1	1816	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	147	1	2276	2	N	1	1	1			1
							1	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
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
04	120	N	1707	-0-	1587	-0-	104	1	1602	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	161	1	1963	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3750	X	3095	-0-	-655	-0-	189	1	2905	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	3875	X	2578	-0-	-1297	-0-	195	1	2383	2	N	-0-	2	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10813 - 10817

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									
04	120	N	1630	-0-	1510	-0-	99	1	1530	2	N	1	1	1			30
							1	9									
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	142	1	1733	2	N	10	1	1			39
							11	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	330	N	382	-0-	52	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
05	806	N	433	-0-	-373	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

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-
04	30	N	563	-0-	533	-0-	34	1	529	2	N	-0-					-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	55	1	667	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	960	N	1053	-0-	93	-0-	58	1	994	2	N	1					1
							1	9									
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

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-
04	30	N	376	-0-	346	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

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									
04	120	N	1016	-0-	896	-0-	62	1	953	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2170	N	980	-0-	-1190	-0-	74	1	906	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	N	-0-	1	1			-0-
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	48	1	726	2	N	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	N	-0-					-0-
05	806	N	426	-0-	-380	-0-	32	1	394	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
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									
04	2700	X	2717	-0-	17	-0-	166	1	2549	2	N	2	2	1			13
							2	9									
*05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	248	1	3029	2	N	2	2	1			13
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	772	-0-	742	-0-	47	1	725	2	N	-0-					-0-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	N	-0-					-0-

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
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									
04	2970	X	2790	-0-	-180	-0-	170	1	2617	2	N	3	2	1			2
							3	9									
05	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	193	1	2355	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3270	X	3335	-0-	65	-0-	203	1	3129	2	N	3	2	1			58
							3	9									
05	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	271	1	3299	2	N	1	2	1			57
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3038	X	2266	-0-	-772	-0-	127 2	1 9	2139	2	N	-0-					28
01	3038	X	2041	-0-	-997	-0-	122 1	1 9	1919	2	N	-0-					28
02	2436	X	2181	-0-	-255	-0-	136 1	1 9	2045	2	N	-0-	1	1			27
03	2697	X	1558	-0-	-1139	-0-	97 2	1 9	1459	2	N	2	1	1			28
04	120	N	2218	-0-	2098	-0-	135 1	1 9	2082	2	N	1	1	1			28
05	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	170	1	2077	2	N	-0-	1	1			27

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	109	-0-	109	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	174	-0-	174	174	13	1	161	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 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
12	3100	N	6876	-0-	3776	3776	384 1	1 9	6491	2	N	1					1
01	3100	N	3442	-0-	342	4118	206 1	1 9	3235	2	N	1					2
02	2800	N	2803	-0-	3	4121	175 1	1 9	2627	2	N	1	2	1			1
03	6359	X	2238	-0-	-4121	-0-	140 3	1 9	2095	2	N	3	2	1			2
04	2820	X	1719	-0-	-1101	-0-	105 2	1 9	1612	2	N	2	2	1			2
05	2914	X	1922	-0-	-992	-0-	146 1	1 9	1775	2	N	1	2	1			1

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
12	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	497 4	1 9	8401	2	N	4					18
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	404 2	1 9	6339	2	N	2					20
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	262 57	1 9	3924	2	N	52	3	1			69
03	3689	X	3458	-0-	-231	-0-	213 47	1 9	3198	2	N	43	98	1			14
04	3570	X	2734	-0-	-836	-0-	167 2	1 9	2565	2	N	2	2	1			14
05	3689	X	2192	-0-	-1497	-0-	166 2	1 9	2024	2	N	2	2	1			14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
04	1620	N	2124	-0-	504	-0-	117	1	2006	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	93	1	1443	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

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
04	60	N	1126	-0-	1066	-0-	69	1	1056	2	N	1	1	1			54
							1	9									
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	93	1	1139	2	N	1	1	1			54
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

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									
04	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	155	1	2378	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	3007	X	2579	-0-	-428	-0-	195	1	2383	2	N	1	2	1			10
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

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									
04	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	88	1	1499	2	N	2	1	1			60
							2	9									
05	1550	N	797	-0-	-753	-0-	48	1	748	2	N	1	1	1			60
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

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-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

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									
04	1890	X	7131	-0-	5241	-0-	394	1	6733	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	316	1	4871	2	N	2	3	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

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

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2400	X	2041	-0-	-359	-0-	113	1	1927	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	204	1	3142	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
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									
04	180	N	1753	-0-	1573	-0-	107	1	1645	2	N	1	1	1			20
							1	9									
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	139	1	1697	2	N	-0-	1	1			19

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
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									
04	90	N	2028	-0-	1938	-0-	124	1	1904	2	N	-0-					1
*05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	168	1	2052	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4200	X	3201	-0-	-999	-0-	195	1	3005	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	4340	X	3358	-0-	-982	-0-	254	1	3101	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 #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	N	382	-0-	352	-0-	23	1	359	2	N	-0-					13
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	29	1	357	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	787	-0-	727	-0-	48	1	739	2	N	-0-					16
05	868	N	224	-0-	-644	-0-	17	1	207	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	120	N	1850	-0-	1730	-0-	113	1	1736	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	166	1	2023	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
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									
04	2610	X	2839	-0-	229	-0-	173	1	2665	2	N	1	1	1			11
							1	9									
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	271	1	3310	2	N	1	2	1			10
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2130	N	1878	-0-	-252	-0-	104	1	1773	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	2325	N	1747	-0-	-578	-0-	106	1	1640	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 #: 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
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									
04	2940	X	3555	-0-	615	-0-	217	1	3336	2	N	2	2	1			18
							2	9									
*05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	257	1	3128	2	N	2	2	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
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									
04	90	N	1212	-0-	1122	-0-	74	1	1137	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	100	1	1221	2	N	-0-	1	1			-0-

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
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									
04	120	N	1871	-0-	1751	-0-	114	1	1756	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	153	1	1864	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
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									
04	120	N	2178	-0-	2058	-0-	133	1	2044	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	227	1	2765	2	N	2	2	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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									
04	90	N	467	-0-	377	-0-	28	1	438	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2263	N	1383	-0-	-880	-0-	105	1	1278	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3930	X	3323	-0-	-607	-0-	203	1	3118	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	249	1	3037	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	120	N	1562	-0-	1442	-0-	95	1	1466	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	111	1	1354	2	N	1	1	1			11
							1	9									

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
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									
04	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	142	1	2187	2	N	1	1	1			13
							1	9									
05	2759	X	2235	-0-	-524	-0-	169	1	2065	2	N	1	1	1			13
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
04	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	188	1	2896	2	N	3	2	1			17
							3	9									
05	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	247	1	3016	2	N	3	2	1			18
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

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									
04	2820	X	2266	-0-	-554	-0-	138	1	2127	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2914	X	2146	-0-	-768	-0-	163	1	1982	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

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									
04	60	N	1947	-0-	1887	-0-	119	1	1827	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	140	1	1709	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

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
04	2340	X	7194	-0-	4854	-0-	439	1	6751	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*05	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	574	1	7006	2	N	3	3	1			3
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	150	N	2181	-0-	2031	-0-	133	1	2047	2	N	1	1	1			134
							1	9									
05	2294	N	1306	-0-	-988	-0-	99	1	1207	2	N	-0-	1	1			133

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	4470	X	3840	-0-	-630	-0-	234	1	3603	2	N	3	2	1			44
							3	9									
05	4619	X	3013	-0-	-1606	-0-	228	1	2784	2	N	1	2	1			43
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

12	6479	X	5578	-0-	-901	-0-	312	1	5266	2	N	-0-					35
01	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	321	1	5028	2	N	2					37
							2	9									
02	5516	X	4277	-0-	-1239	-0-	267	1	4010	2	N	-0-	3	1			34
03	6107	X	4600	-0-	-1507	-0-	288	1	4310	2	N	2	1	1			35
							2	9									
04	5910	X	4260	-0-	-1650	-0-	260	1	3998	2	N	2	2	1			35
							2	9									
05	5580	X	5112	-0-	-468	-0-	387	1	4724	2	N	1	2	1			34
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	538	-0-	508	-0-	33	1	505	2	N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	41	1	506	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	90	N	1509	-0-	1419	-0-	92	1	1416	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	N	1	1	1			1
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2580	X	3257	-0-	677	-0-	180	1	3076	2	N	1	1	1			10
							1	9									
05	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	127	1	1965	2	N	-0-	1	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	120	N	1637	-0-	1517	-0-	100	1	1536	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	123	1	1503	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
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-
04	30	N	381	-0-	351	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
04	3900	X	4064	-0-	164	-0-	225	1	3837	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	3813	X	2865	-0-	-948	-0-	174	1	2690	2	N	1	2	1			1
							1	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
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									
04	990	X	2670	-0-	1680	-0-	163	1	2506	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	232	1	2833	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	209	1	3218	2	N	3	2	1			63
							3	9									
05	3875	X	3609	-0-	-266	-0-	273	1	3329	2	N	6	2	1			67
							7	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	109	1	956	2	N	-0-					-0-
*05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	102	1	885	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	DLQ	G-10	2980	-0-	2980	2980	2339	1	641	2	Y	-0-					15
05	DLQ	G-10	3213	-0-	3213	6193	3051	1	162	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
04	90	N	1324	-0-	1234	-0-	81	1	1241	2	N	2	1	1			38
							2	9									
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	1332	2	N	-0-	1	1			37

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	8640	X	8571	-0-	-69	-0-	523	1	8041	2	N	6	5	1			5
							7	9									
*05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	682	1	8323	2	N	4	5	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*06	330	N	240	-0-	-90	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
*07	372	N	308	-0-	-64	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	206	-0-	-46	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	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
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
04	DLQ G-10		310	-0-	310	310	243	1	67	2	Y	-0-					59
05	DLQ G-10		243	-0-	243	553	230	1	13	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	450	1	939	2	N	12					65
							13	9									
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	230	1	806	2	N	13					78
							14	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

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
04	DLQ	G-10	3359	-0-	3359	3359	3252	2	107	9	Y	97	177	1			178
05	DLQ	G-10	2563	-0-	2563	5922	2518	2	45	9	Y	41					219

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
12	30946		30198	-0-	-748	-0-	930	1	27834	2	N	1304	1335	1			230
							1434	9									
01	29450		12907	-0-	-16543	-0-	420	1	11862	2	N	568	593	1			205
							625	9									
02	26600		11241	-0-	-15359	-0-	390	1	10352	2	N	454	559	1			100
							499	9									
03	29450		26515	-0-	-2935	-0-	900	1	24440	2	N	1068	936	1			232
							1175	9									
04	28500		25069	-0-	-3431	-0-	900	1	23100	2	N	972	943	1			261
							1069	9									
05	29450		18455	-0-	-10995	-0-	720	1	16988	2	N	679	738	1			202
							747	9									

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	630	X	366	-0-	-264	-0-	366	2			Y	-0-					327
*05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	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

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

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

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
04	480	X	388	-0-	-92	-0-	310	2	78	9	Y	71	72	1			9
*05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	465	2	88	9	Y	80	86	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

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

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

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	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
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-
04	390	#	328	-0-	-62	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	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
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	25383	-0-	-5245	-0-	25082	2	301	9	N	274	189	1			143
04	28800	X	24147	-0-	-4653	-0-	23770	2	377	9	N	343	419	1			67
05	28117	X	23740	-0-	-4377	-0-	23382	2	358	9	N	325	367	1			25

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
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
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2450	2	28	9	Y	25	25	1			10
*05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2711	2	11	9	Y	10	10	1			10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					75
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					75
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					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
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
04	2010	X	1168	-0-	-842	-0-	1150	2	18	9	Y	16	16	1			21
*05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1808	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2821	-0-	-310 B	-0-	2775	2	46	9	N	42					137
04	2700	X	2237	-0-	-463 B	-0-	2220	2	17	9	N	15	137	1			15
05	2852	X	2473	-0-	-379 B	-0-	2456	2	17	9	N	15					30

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (COLE) //CONT.// 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

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

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY	180	-0-	180	180	180	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	3390	X	2674	-0-	-716	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2928	-0-	-575	-0-	2928	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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	840	N	1336	-0-	496	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

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-
04	1530	N	1595	-0-	65	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

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
04	4350	X	3771	-0-	-579	-0-	3670	2	101	9	Y	92	79	1			60
05	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3585	2	122	9	Y	111	75	1			96

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

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
04	9000	X	7052	-0-	-1948	-0-	7024	2	28	9	Y	25					142
05	9300	X	6242	-0-	-3058	-0-	6233	2	9	9	Y	8					150

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3990	X	2197	-0-	-1793	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	2639	-0-	-2848	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2821	-0-	-496	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 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
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-
04	300	N	335	-0-	35	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760																	
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-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870																	
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
04	810	N	1525	-0-	715	-0-	1460	2	65	9	Y	59	45	1			34
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1111	2	59	9	Y	54	40	1			48
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710																	
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
04	5910	X	5635	-0-	-275	-0-	5573	2	62	9	Y	56	47	1			35
05	6107	X	5664	-0-	-443	-0-	5589	2	75	9	Y	68	45	1			58
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706																	
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-
04	1350	N	1661	-0-	311	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896																	
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
04	8940	X	8698	-0-	-242	-0-	8538	2	160	9	N	145	192	1			123
05	9238	X	9123	-0-	-115	-0-	9092	2	31	9	N	28					151
HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	4963	2	29	9	Y	26	22	1			17
05	5580	X	4354	-0-	-1226	-0-	4324	2	30	9	Y	27	19	1			25

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

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
04	5700	X	62973	-0-	57273	-0-	62706	2	267	9	N	243	189	1			143
*05	56176	X	56176	-0-	-0-	-0-	55945	2	231	9	N	210	193	1			160

GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726

03	SHUT IN		16573	-0-	16573	16573	16393	2	180	9	N	164					164
04	SHUT IN		82819	-0-	82819	-0-	82038	2	781	9	N	710	560	1			314
05	131595	X	103733	-0-	-27862	-0-	102525	2	1208	9	N	1098	1312	1			100

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

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	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	669	1	10892	2	Y	18					45
							20	9									
*04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	664	1	11284	2	Y	15					60
							17	9									
*05	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	668	1	11327	2	Y	40	55	1			45
							44	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

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	1901	-0-	-176	-0-	107	1	1740	2	Y	49					111
							54	9									
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	111	1	1880	2	Y	38					149
							42	9									
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	110	1	1868	2	Y	15	137	1			27
							17	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

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	2034	-0-	-291	-0-	118	1	1916	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1632	-0-	-618	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2003	-0-	-322	-0-	112	1	1891	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	Y	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	Y	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	52266 #	49012	-0-	-3254	-0-	1075	1	45910	2	Y	1843	1804	1			271
						2027	9									
01	61394	60333	-0-	-1061	-0-	1649	1	56840	2	Y	1676	1825	1			122
						1844	9									
02	52248 R	52248	-0-	-0-	-0-	933	1	49499	2	Y	1651	1452	1			321
						1816	9									
03	57536 #	56942	-0-	-594	-0-	1595	1	53372	2	Y	1795	1789	1			327
						1975	9									
04	57360	52316	-0-	-5044	-0-	426	1	50441	2	Y	1317	1435	1			209
						1449	9									
05	59272	NO RPT	-0-	-59272	-0-					Y	NO RPT					209

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

12	28520	X	22812	-0-	-5708	-0-	4363	1	18364	2	Y	77	77	1			43
							85	9									
01	25234	X	18210	-0-	-7024	-0-	3540	1	14607	2	Y	57	67	1			33
							63	9									
02	22764	X	14227	-0-	-8537	-0-	2809	1	11367	2	Y	46	53	1			26
							51	9									
03	23901	X	17021	-0-	-6880	-0-	3319	1	13645	2	Y	52	52	1			26
							57	9									
*04	21900	X	12438	-0-	-9462	-0-	2968	1	9430	2	Y	36	43	1			19
							40	9									
05	19406	X	13529	-0-	-5877	-0-	3260	1	10190	2	Y	72	66	1			25
							79	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	#	3419	-0-	-518	-0-	200	1	3219	2	N	-0-					28
04	3810	#	3689	-0-	-121	-0-	200	1	3489	2	N	-0-					28
*05	3652	R	3652	-0-	-0-	-0-	200	1	3452	2	N	-0-					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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	#	2129	-0-	-72	-0-	116	1	2002	2	N	10	10	1			48
							11	9									
01	2889	R	2889	-0-	-0-	-0-	156	1	2709	2	N	22	21	1			49
							24	9									
02	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	130	1	2087	2	N	20	20	1			49
							22	9									
03	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	125	1	2263	2	N	21	21	1			49
							23	9									
04	2790	N	1822	-0-	-968	-0-	110	1	1710	2	N	2	2	8			49
							2	9									
*05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	145	1	2418	2	N	20	20	1			49
							22	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
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-
04	DLQ G-10		66	-0-	66	66	23	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3240		2928	-0-	-312		-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3348		2870	-0-	-478		-0-	2870	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

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-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2		N	-0-					-0-
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2		N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

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-
04	1500	X	2931	-0-	1431	-0-	2931	2		N	-0-					-0-
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		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 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
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-
04	360	N	421	-0-	61	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

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

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	24420	X	9784	-0-	-14636	-0-	351	1	9433	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	8	-0-	-25226	-0-	8	2			N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	900	N	661	-0-	-239	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	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
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-
04	420	N	463	-0-	43	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	1406	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	3327	-0-	-269	-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-
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	496	1	3191	2	N	-0-					-0-
*05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	921	1	2800	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

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-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	72	1	461	2	N	-0-					-0-
*05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	145	1	439	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

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-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	475	2	N	-0-					-0-
*05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	152	1	463	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
05	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	5896	X	5431	-0-	-465	-0-	561	1	4842	2	N	25					129
							28	9									
01	5896	X	4449	-0-	-1447	-0-	4423	2	26	9	N	24					153
02	5096	#	4310	-0-	-786	-0-	408	1	3861	2	N	37					190
							41	9									
03	5890	#	4307	-0-	-1583	-0-	471	1	3799	2	N	34					224
							37	9									
04	5550	#	3166	-0-	-2384	-0-	374	1	2764	2	N	25					249
							28	9									
05	5425	#	5136	-0-	-289	-0-	555	1	4509	2	N	65	7	8			307
							72	9									

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	N	2					23
							2	9									
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	5					28
							6	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	151	1			20

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 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
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	727	1	3263	3	N	-0-					101
							4	4									
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	964	1	2335	3	N	-0-					101
							31	4									
02	3332	X	1859	-0-	-1473	-0-	438	1	1418	3	N	-0-					101
							3	4									
03	3689	X	975	-0-	-2714	-0-	100	1	875	3	N	-0-					101
04	3870	X	1255	-0-	-2615	-0-	142	1	1036	3	N	-0-					101
							77	4									
05	3999	X	1160	-0-	-2839	-0-	194	1	963	3	N	-0-					101
							3	4									

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
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-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	5880	X	2461	-0-	-3419	-0-	305	1	2156	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3948	-0-	-1260	-0-	432	1	3516	2	N	-0-					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

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

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	N	8					68
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	154	1	1398	2	N	10					78
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	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
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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 #	1789	-0-	-195	-0-	47	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*04	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	Y	-0-					-0-
05	1984 #	1347	-0-	-637	-0-	41	1	1306	2	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

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									
04	1830 #	1093	-0-	-737	-0-	405	1	658	2	N	27	176	1			38
						30	9									
05	1891 #	1022	-0-	-869	-0-	375	1	630	2	N	15					53
						17	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	DLQ	G-10	1838	-0-	1838	1838	94	1	1744	3	Y	-0-					86
*05	3876	X	2038	-0-	-1838	-0-	119	1	1919	3	Y	-0-					86

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		2502	-0-	2502	2502	128	1	2374	3	Y	-0-					124
*05	3100	N	2137	-0-	-963	1539	125	1	2012	3	Y	-0-					124

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
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
04	DLQ G-10		5514	-0-	5514	5514	282	1	5232	3	Y	-0-					122
*05	10451	X	4937	-0-	-5514	-0-	289	1	4648	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
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
04	DLQ G-10		3405	-0-	3405	3405	174	1	3231	3	Y	-0-					35
*05	6207	X	2802	-0-	-3405	-0-	164	1	2638	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
04	DLQ G-10		11461	-0-	11461	11461	586	1	10862	3	Y	12					56
							13	9									
*05	22791	X	11330	-0-	-11461	-0-	661	1	10655	3	Y	13	30	1			39
							14	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		7290	-0-	7290	7290	369	1	6844	3	Y	70					278
							77	9									
*05	13666	X	6376	-0-	-7290	-0-	368	1	5932	3	Y	69	151	1			196
							76	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		8193	-0-	8193	8193	416	1	7719	3	Y	53	77	1			93
							58	9									
*05	16381	X	8188	-0-	-8193	-0-	474	1	7648	3	Y	60	81	1			72
							66	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
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									
04	DLQ G-10		11633	-0-	11633	11633	591	1	10968	3	Y	67	97	1			117
							74	9									
*05	23735	X	12102	-0-	-11633	-0-	702	1	11319	3	Y	74	101	1			90
							81	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2066	-0-	-42	-0-	78	1	1938	3	Y	45	44	0			8
							50	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	79	1	1831	3	Y	32	33	0			7
							35	9									
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	98	1	2229	3	Y	40	40	0			7
							44	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35402	X	34886	-0-	-516	-0-	1059	1	33760	3	Y	61	76	0			10
							67	9									
01	45723	X	45723	-0-	-0-	-0-	1517	1	44133	3	Y	66	67	0			9
							73	9									
02	41752	X	41752	-0-	-0-	-0-	1475	1	40191	3	Y	78	72	0			15
							86	9									
03	34968	X	26105	-0-	-8863	-0-	1009	1	24964	3	Y	120	113	0			22
							132	9									
04	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	1020	1	23757	3	Y	235	205	0			52
							259	9									
05	46221	X	25505	-0-	-20716	-0-	1064	1	24167	3	Y	249	242	0			59
							274	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

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	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	35	1	864	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	32	1	726	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	3749	-0-	-622	-0-	142	1	3523	3	Y	76	73	0			14
						84	9									
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	132	1	3082	3	Y	71	69	0			16
						78	9									
05	3751 X	3391	-0-	-360	-0-	141	1	3194	3	Y	51	54	0			13
						56	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	49	1	1201	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1201	-0-	1201	1201	49	1	1152	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		903	-0-	903	2104	38	1	865	3	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	63	1	1554	3	N	37					147
							41	9									
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	3	N	-0-					147
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					147

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	335	-0-	-192	-0-	22	1	313	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	9120	X	9029	-0-	-91	-0-	616	1	8402	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	529	1	7542	2	Y	98	96	0			2
							108	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	567	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	36	1	513	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	169	1	2304	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
05	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	170	1	2420	2	Y	53	53	0			1
							58	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

*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									
04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	831	1	11337	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
*05	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	844	1	12037	2	Y	77	78	0			1
							85	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

*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-
04	2940	N	2182	-0-	-758	-0-	149	1	2033	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2106	-0-	-312	-0-	138	1	1968	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1271	N	29	-0-	-1242	-0-	1	1	18	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

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
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	552	1	3058	2	N	180	180	1			202
							198	9									
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	28	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	155					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
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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	237	1	1213	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	261	1	1202	2	Y	1					9
							1	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1464					Y	NO RPT					9

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
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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	105	1	535	2	Y	4					25
							4	9									
04	DLQ G-10		639	-0-	639	639	114	1	524	2	Y	1					26
							1	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	639					Y	NO RPT					26

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
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	194	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	82	1	423	2	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	89	1	413	2	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	58	1	299	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		492	-0-	492	492	88	1	404	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	492					Y	NO RPT					20

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	56	1	288	2	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	61	1	281	2	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	133	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		156	-0-	156	156	28	1	128	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					14

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
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	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	507	1	2600	2	N	-0-					45
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	531	1	2452	2	N	-0-					45
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					45

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

*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-
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	66	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	67	1	1173	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

*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-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

*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-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	40	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	42	1	724	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 #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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									
04	3060	X	2358	-0-	-702	-0-	122	1	2160	2	Y	69	70	0			1
							76	9									
05	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	147	1	2560	2	Y	68	68	0			1
							75	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	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									
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	65	1	1148	2	Y	286	287	0			6
							315	9									
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	57	1	986	2	Y	280	281	0			5
							308	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

*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									
04	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	72	1	1273	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	74	1	1280	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	217 14	1 9	2962	2	Y	13	13	0			-0-
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	225 14	1 9	3204	2	Y	13	13	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	79	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	81	1	1401	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									
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	2	88	9	Y	80	80	0			2
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	2	85	9	Y	77	78	0			1

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

*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									
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	119	120	0			2
							131	9									
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	6	1	100	2	Y	117	117	0			2
							129	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

*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-
*04	3000	N	3303	-0-	303	599	177	1	3126	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3330	-0-	230	829	181	1	3149	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

*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-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	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
*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									
04	4080	X	3839	-0-	-241	-0-	202	1	3567	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
05	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	199	1	3457	2	Y	64	64	0			1
							70	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	158	-0-	-338	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	6	1	97	2	Y	90	90	0			2
							99	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 #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	3960	X	1013	-0-	-2947	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	1339	-0-	-2753	-0-	73	1	1266	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

*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-
04	2100	N	1680	-0-	-420	-0-	90	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	91	1	1584	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

*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									
04	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	215	1	3792	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
05	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	213	1	3701	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

*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-
*04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	295	1	5194	2	Y	-0-					-0-
*05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	371	1	6447	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 #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	67	1	1177	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	67	1	1169	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

*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-
04	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	96	1	1666	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

*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									
*04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	421	1	7423	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
*05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	479	1	8335	2	Y	92	92	0			2
							101	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

*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-
04	750	N	625	-0-	-125	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	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
*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									
*04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	136	1	2392	2	Y	150	151	0			3
							165	9									
*05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	137	1	2375	2	Y	148	148	0			3
							163	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

*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									
04	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	55	1	965	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	1147	N	955	-0-	-192	-0-	51	1	881	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

*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									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	15	1	272	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	53	53	0			1
							58	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-
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	437	-0-	-214	-0-	24	1	413	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-
04	2400	X	2165	-0-	-235	-0-	116	1	2049	2	Y	-0-			-0-
05	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	116	1	2016	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-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-			-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	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-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	31	1	545	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-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	27	1	473	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 #: 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-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	11	1	195	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-
04	2280	X	1730	-0-	-550	-0-	93	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	104	1	1802	2	Y	-0-					-0-

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-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	39	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	38	1	660	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	7530	X	7044	-0-	-486	-0-	375	1	6605	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
05	7750	X	7031	-0-	-719	-0-	379	1	6590	2	Y	56	56	0			1
							62	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. 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		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									
04	6180	X	5397	-0-		-783	-0-	287	1	5060	2	Y	45	45	0			1
								50	9									
05	5983	X	5400	-0-		-583	-0-	291	1	5061	2	Y	44	44	0			1
								48	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

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		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									
04	22301	X	22301	-0-		-0-	-0-	1191	1	20994	2	Y	105	105	0			2
								116	9									
*05	10271	X	10271	-0-		-0-	-0-	552	1	9607	2	Y	102	102	0			2
								112	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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		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									
04	3300	X	3288	-0-		-12	-0-	175	1	3090	2	Y	21	22	0			-0-
								23	9									
05	3410	X	3066	-0-		-344	-0-	165	1	2877	2	Y	22	22	0			-0-
								24	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-
04	17130	X	48	-0-	-17082	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					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-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	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
*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									
04	6960	X	5632	-0-	-1328	-0-	295	1	5199	2	Y	125	126	0			2
							138	9									
05	6541	X	5631	-0-	-910	-0-	299	1	5196	2	Y	124	124	0			2
							136	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									
*04	3000	N	7688	-0-	4688	4688	411	1	7254	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*05	3100	N	5724	-0-	2624	7312	310	1	5391	2	Y	21	21	0			-0-
							23	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-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 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-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		9024	-0-	9024	9024	416	1	7897	2	Y	646	637	0			18
							711	9									
*11	DLQ G-10		8456	-0-	8456	17480	369	1	7416	2	Y	610	621	0			7
							671	9									
*12	25289	X	7809	-0-	-17480	-0-	307	1	6786	2	Y	651	651	0			7
							716	9									
*01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	318	1	6447	2	Y	476	477	0			6
							524	9									
*02	7112	X	6563	-0-	-549	-0-	278	1	5871	2	Y	376	370	0			12
							414	9									
03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	317	1	6277	2	Y	660	658	0			14
							726	9									
04	7620	X	6958	-0-	-662	-0-	338	1	5960	2	Y	600	602	0			12
							660	9									
05	7812	X	6818	-0-	-994	-0-	336	1	5836	2	Y	587	589	0			10
							646	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	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
*10	DLQ G-10		4346	-0-	4346	4346	217	1 6 9	4123	2	Y	5	5	0			-0-
*11	DLQ G-10		4259	-0-	4259	8605	202	1 6 9	4051	2	Y	5	5	0			-0-
*12	12632	X	4027	-0-	-8605	-0-	174	1 6 9	3847	2	Y	5	5	0			-0-
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	182	1 4 9	3678	2	Y	4	4	0			-0-
*02	3892	X	3421	-0-	-471	-0-	154	1 3 9	3264	2	Y	3	3	0			-0-
03	4309	X	3538	-0-	-771	-0-	170	1 6 9	3362	2	Y	5	5	0			-0-
04	4230	X	2943	-0-	-1287	-0-	158	1 4 9	2781	2	Y	4	4	0			-0-
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	208	1 4 9	3624	2	Y	4	4	0			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	140	1 68 9	2654	2	Y	62	61	0			2
*11	DLQ G-10		2767	-0-	2767	5629	128	1 64 9	2575	2	Y	58	59	0			1
*12	7829	X	2200	-0-	-5629	-0-	92	1 68 9	2040	2	Y	62	62	0			1
*01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1 50 9	2802	2	Y	45	45	0			1
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	118	1 39 9	2493	2	Y	35	35	0			1
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	137	1 69 9	2712	2	Y	63	63	0			1
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	144	1 63 9	2537	2	Y	57	57	0			1
05	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	144	1 62 9	2506	2	Y	56	56	0			1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	140	1	2464	2	Y	-0-					-0-
*05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	155	1	2702	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. 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		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									
04	3990	X	2646	-0-		-1344	-0-	139	1	2444	2	Y	57	57	0			1
								63	9									
05	4092	X	3905	-0-		-187	-0-	209	1	3634	2	Y	56	56	0			1
								62	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. 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		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									
*04	3000	N	11621	-0-		8621	75112	579	1	10204	2	Y	762	765	0			15
								838	9									
*05	82430	X	7318	-0-		-75112	-0-	353	1	6144	2	Y	746	748	0			13
								821	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. 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		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									
*04	3000	N	2403	-0-		-597	3852	124	1	2183	2	Y	87	87	0			2
								96	9									
*05	3100	N	2700	-0-		-400	3452	142	1	2466	2	Y	84	85	0			1
								92	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
*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									
04	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	413	1	7279	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
*05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	423	1	7354	2	Y	78	79	0			1
							86	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									
*04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	123	1	2164	2	Y	416	418	0			8
							458	9									
*05	3100	N	3242	-0-	142	142	152	1	2641	2	Y	408	409	0			7
							449	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									
04	4050	X	3588	-0-	-462	-0-	191	1	3366	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	192	1	3333	2	Y	27	28	0			-0-
							30	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
*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-
04	2850	X	1835	-0-	-1015	-0-	98	1	1737	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1822	-0-	-565	-0-	99	1	1723	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	128	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2458	-0-	-270	-0-	134	1	2324	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 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	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									
04	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	1169	1	20615	2	Y	585	588	0			11
							644	9									
*05	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	857	1	14896	2	Y	575	576	0			10
							633	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

*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									
04	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	85	1	1503	2	Y	44	44	0			1
						48	9									
05	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	88	1	1526	2	Y	43	43	0			1
						47	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

*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									
04	3120 X	1861	-0-	-1259	-0-	97	1	1712	2	Y	47	47	0			1
						52	9									
05	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	110	1	1906	2	Y	46	46	0			1
						51	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 #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	102	102	0			2
							112	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

*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-
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

*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									
04	5790	X	5304	-0-	-486	-0-	282	1	4974	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	296	1	5147	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

*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-
04	8370	X	1860	-0-	-6510	-0-	100	1	1760	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	566	-0-	-8114	-0-	31	1	535	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
*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									
04	6720	X	5141	-0-	-1579	-0-	276	1	4861	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	6169	X	5100	-0-	-1069	-0-	277	1	4819	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

*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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

*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									
04	4620	X	3979	-0-	-641	-0-	207	1	3659	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
05	4743	X	3919	-0-	-824	-0-	207	1	3601	2	Y	101	101	0			2
							111	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	5250	X	1778	-0-	-3472	-0-	94	1	1653	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	5425	X	4621	-0-	-804	-0-	250	1	4342	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1	1748	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	96	1	1669	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	47	47	0			1
							52	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-
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	80	1	1405	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	78	1	1364	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									
*04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	284	1	5013	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	297	1	5167	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

*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-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1213	-0-	-616	-0-	66	1	1147	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

*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									
04	6720	X	6450	-0-	-270	-0-	339	1	5981	2	Y	118	119	0			2
							130	9									
05	6944	X	6403	-0-	-541	-0-	341	1	5934	2	Y	116	116	0			2
							128	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									
04	10800	X	10708	-0-	-92	-0-	555	1	9791	2	Y	329	331	0			6
							362	9									
05	11160	X	10206	-0-	-954	-0-	536	1	9314	2	Y	324	324	0			6
							356	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

*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-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	301	1	5308	2	Y	-0-					-0-
*05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	307	1	5341	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	172	1	3031	2	Y	-0-					-0-
*05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	223	1	3876	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-
04	3810	X	1694	-0-	-2116	-0-	91	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	1687	-0-	-2281	-0-	92	1	1595	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-
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	185	1	3253	2	Y	-0-					-0-
*05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	190	1	3297	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	8580	X	7601	-0-	-979	-0-	400	1	7045	2	Y	142	142	0			3
							156	9									
05	8618	X	7658	-0-	-960	-0-	408	1	7098	2	Y	138	139	0			2
							152	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	166	1	2931	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	187	1	3250	2	Y	20	20	0			-0-
							22	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									
04	5130	X	4021	-0-	-1109	-0-	197	1	3475	2	Y	317	318	0			6
							349	9									
05	5022	X	4390	-0-	-632	-0-	220	1	3829	2	Y	310	311	0			5
							341	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

*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-
04	8640	X	7424	-0-	-1216	-0-	398	1	7026	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7699	-0-	-330	-0-	419	1	7280	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

*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-
04	870	N	572	-0-	-298	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	210	1	3711	2	Y	276	277	0			5
							304	9									
05	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	213	1	3701	2	Y	271	271	0			5
							298	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	418	1	7364	2	Y	188	188	0			4
							207	9									
*05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	426	1	7406	2	Y	183	184	0			3
							201	9									

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
*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									
04	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	185	1	3254	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	194	1	3366	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. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	6330	X	4135	-0-	-2195	-0-	222	1	3913	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	247	1	4291	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	3090	X	2776	-0-	-314	-0-	149	1	2627	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	153	1	2658	2	Y	-0-					-0-

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
*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-
04	3390	X	2929	-0-	-461	-0-	157	1	2772	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	154	1	2681	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
*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-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	191	1	3374	2	Y	-0-					-0-
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	161	1	2794	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
*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-
04	4140	X	3173	-0-	-967	-0-	170	1	3003	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2852	-0-	-1333	-0-	155	1	2697	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
*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									
04	5220	X	4761	-0-	-459	-0-	255	1	4488	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	5394	X	4915	-0-	-479	-0-	266	1	4632	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

*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-
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	126	1	2221	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1999	-0-	-78	-0-	109	1	1890	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

*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-
04	5520	X	320	-0-	-5200	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	182	-0-	-5522	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

*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									
04	7380	X	5815	-0-	-1565	-0-	294	1	5180	2	Y	310	311	0			6
							341	9									
05	7688	X	5755	-0-	-1933	-0-	295	1	5127	2	Y	303	304	0			5
							333	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 #: 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
*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									
04	10110	X	8771	-0-	-1339	-0-	462	1	8154	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
05	9610	X	8691	-0-	-919	-0-	464	1	8076	2	Y	137	138	0			2
							151	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	170	1	2992	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
05	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	168	1	2921	2	Y	83	84	0			1
							91	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
*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									
04	11190	X	10043	-0-	-1147	-0-	535	1	9425	2	Y	75	76	0			1
							83	9									
05	11377	X	9744	-0-	-1633	-0-	525	1	9138	2	Y	74	74	0			1
							81	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
*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									
04	3000	N	4045	-0-	1045	1045	213	1	3762	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
*05	4871	X	3826	-0-	-1045	-0-	204	1	3553	2	Y	63	63	0			1
							69	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

*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									
04	4140	X	2646	-0-	-1494	-0-	141	1	2491	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	3193	X	2515	-0-	-678	-0-	136	1	2365	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

*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-
04	3000	N	2002	-0-	-998	933	107	1	1895	2	Y	-0-					-0-
*05	2683	N	1750	-0-	-933	-0-	95	1	1655	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 #: 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
*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									
04	8670	X	6491	-0-	-2179	-0-	320	1	5634	2	Y	488	490	0			9
							537	9									
05	8153	X	7216	-0-	-937	-0-	364	1	6325	2	Y	479	480	0			8
							527	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
*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-
04	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	74	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-					-0-

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
*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-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	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
*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									
04	9120	X	8242	-0-	-878	-0-	429	1	7564	2	Y	226	227	0			4
							249	9									
05	9424	X	8074	-0-	-1350	-0-	426	1	7404	2	Y	222	222	0			4
							244	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 #: 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
*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									
04	5970	X	5514	-0-	-456	-0-	290	1	5121	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
05	6200	X	5443	-0-	-757	-0-	290	1	5052	2	Y	92	92	0			2
							101	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

*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-
04	4980	X	4652	-0-	-328	-0-	250	1	4402	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	2722	-0-	-2455	-0-	148	1	2574	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 10594

*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									
*04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	97	1	1707	2	Y	193	194	0			4
							212	9									
05	5797	X	3670	-0-	-2127	-0-	188	1	3274	2	Y	189	190	0			3
							208	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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									
04	95520	X	21474	-0-	-74046	-0-	1127	1	19863	2	Y	440	441	0			9
							484	9									
05	98704	X	18117	-0-	-80587	-0-	959	1	16685	2	Y	430	432	0			7
							473	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

*10	DLQ G-10		4594	-0-	4594	4594	228	1	4327	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
*11	DLQ G-10		4483	-0-	4483	9077	211	1	4237	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
*12	13781	X	4704	-0-	-9077	-0-	202	1	4463	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	209	1	4239	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*02	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	184	1	3890	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
03	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	207	1	4106	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	220	1	3880	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	220	1	3826	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

*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-
04	8430	X	7198	-0-	-1232	-0-	386	1	6812	2	Y	-0-					-0-
05	8773	X	7388	-0-	-1385	-0-	402	1	6986	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

*10	DLQ G-10		16491	-0-	16491	16491	805	1	15271	2	Y	377	371	0			11
							415	9									
*11	DLQ G-10		13635	-0-	13635	30126	628	1	12618	2	Y	354	361	0			4
							389	9									
*12	44875	X	14749	-0-	-30126	-0-	621	1	13711	2	Y	379	379	0			4
							417	9									
01	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	703	1	14237	2	Y	277	278	0			3
							305	9									
*02	14868	X	12520	-0-	-2348	-0-	554	1	11724	2	Y	220	216	0			7
							242	9									
03	16120	X	14120	-0-	-2000	-0-	658	1	13040	2	Y	384	383	0			8
							422	9									
04	14670	X	11686	-0-	-2984	-0-	607	1	10694	2	Y	350	351	0			7
							385	9									
05	15252	X	13284	-0-	-1968	-0-	702	1	12206	2	Y	342	343	0			6
							376	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 #: 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									
04	16530	X	12703	-0-	-3827	-0-	677	1	11937	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
05	14849	X	13014	-0-	-1835	-0-	703	1	12225	2	Y	78	79	0			1
							86	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

*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	57	-0-	-13579	-0-	1	2	56	9	Y	51	50	0			2
03	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	90	90	0			2
04	12810	X	35	-0-	-12775	-0-	2	2	33	9	Y	30	31	0			1
05	3317	X	1	-0-	-3316	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

*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									
04	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	55	1	977	2	Y	340	341	0			7
							374	9									
05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	56	1	972	2	Y	333	334	0			6
							366	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

*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-
04	4920	X	4432	-0-	-488	-0-	238	1	4194	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4426	-0-	-689	-0-	241	1	4185	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 #: 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
*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									
04	9180	X	8404	-0-	-776	-0-	445	1	7850	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
05	9517	X	8152	-0-	-1365	-0-	437	1	7608	2	Y	97	97	0			2
							107	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	27780	X	23921	-0-	-3859	-0-	1204	1	21233	2	Y	1349	1355	0			26
							1484	9									
05	28706	X	23363	-0-	-5343	-0-	1191	1	20717	2	Y	1323	1326	0			23
							1455	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
*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									
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	652	1	11500	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
05	13702	X	11954	-0-	-1748	-0-	642	1	11157	2	Y	141	142	0			2
							155	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
*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									
04	20640	X	15822	-0-	-4818	-0-	841	1	14823	2	Y	144	144	0			3
							158	9									
05	18166	X	15516	-0-	-2650	-0-	835	1	14527	2	Y	140	141	0			2
							154	9									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1015	2	55	9	N	50					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

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	5634	-0-	-1868	-0-	394	1	5119	3	Y	110	155	1			77
							121	9									
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	434	1	4925	3	Y	106	75	1			108
							117	9									
05	6975	X	5469	-0-	-1506	-0-	454	1	4894	3	Y	110	147	1			71
							121	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					26
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					26
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					25

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	226	-0-	-797	-0-	12	1	158	3	Y	51	68	1			37
							56	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	3	Y	76	45	1			68
							84	9									
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	912	3	Y	103	113	1			58
							113	9									

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

*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-
04	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	146	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2114	-0-	-273	-0-	138	1	1976	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
05	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

*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									
04	25830	X	22998	-0-	-2832	-0-	1528	1	20834	2	Y	578	580	0			11
							636	9									
05	25699	X	23982	-0-	-1717	-0-	1530	1	21828	2	Y	567	568	0			10
							624	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 9574

*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									
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	44	44	0			1
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	43	43	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 10035 - 10101

*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-
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	232	1	3167	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	232	1	3310	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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	Y	-0-					-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
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	213	-0-	-4	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	101 53	1 9	2490	3	Y	48	48	0			9
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	103 31	1 9	2409	3	Y	28	30	0			7
*05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	110 35	1 9	2507	3	Y	32	31	0			8

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	99	0			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	101	0			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	75	0			10

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	5937	-0-	-10882	-0-	227	1	5630	3	Y	73	70	0			14
							80	9									
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	253	1	5894	3	Y	74	71	0			17
							81	9									
*05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	266	1	6036	3	Y	87	84	0			20
							96	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	520	1	4256	3	Y	430	432	0			52
							473	9									
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	496	1	4013	3	Y	406	421	0			37
							447	9									
*05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	518	1	3966	3	Y	360	347	0			50
							396	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
05	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

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	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

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	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	680	1	5565	3	Y	39	44	0			8
							43	9									
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	646	1	5235	3	Y	172	164	0			16
							189	9									
*05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	671	1	5133	3	Y	146	141	0			21
							161	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
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	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	513	1	4198	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	506	1	4100	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	499	1	3813	3	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	194	1	1590	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	183	1	1485	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	188	1	1438	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	366	1	3001	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	305	1	2478	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	373	1	2856	3	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	462	1	3807	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	427	1	3531	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3500	X	3440	-0-	-60	-0-	371	1	3037	3	Y	29	27	0			2
							32	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	409	1	3356	3	Y	58	55	0			5
							64	9									
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	401	1	3249	3	Y	5	10	0			-0-
							6	9									
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	413	1	3159	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	230	1	1899	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	231	1	1912	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	213	1	1745	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	2011	N	1749	-0-	-262	-0-	190	1	1559	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	222	1	1801	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	211	1	1613	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1570	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	156	1	1280	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	206	1	1663	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	205	1	1571	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	622	1	5121	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	550	1	4544	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	574	1	4701	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	634	1	5199	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	602	1	4879	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	682	1	5225	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

*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-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	Y	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	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-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

*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									
*04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	152	1	2074	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	148	1	2114	2	Y	13	13	0			-0-
							14	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 #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*10	DLQ G-10	2458	-0-	2458	2458	130 44	1 9	2284	2	Y	40	40	0			1
*11	DLQ G-10	2008	-0-	2008	4466	113 42	1 9	1853	2	Y	38	39	0			-0-
*12	2900 N	2032	-0-	-868	3598	114 45	1 9	1873	2	Y	41	41	0			-0-
01	3100 N	1942	-0-	-1158	2440	110 33	1 9	1799	2	Y	30	30	0			-0-
02	2800 N	1792	-0-	-1008	1432	111 28	1 9	1653	2	Y	25	24	0			1
03	3100 N	1920	-0-	-1180	252	121 46	1 9	1753	2	Y	42	42	0			1
*04	2167 N	1915	-0-	-252	-0-	128 42	1 9	1745	2	Y	38	38	0			1
*05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	128 41	1 9	1819	2	Y	37	37	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

*10	DLQ G-10	496	-0-	496	496	24 43	1 9	429	2	Y	39	38	0			1
*11	DLQ G-10	407	-0-	407	903	21 40	1 9	346	2	Y	36	37	0			-0-
*12	1296 N	393	-0-	-903	-0-	20 43	1 9	330	2	Y	39	39	0			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 31	1 9	326	2	Y	28	28	0			-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	21 25	1 9	315	2	Y	23	22	0			1
*03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	77 43	1 9	1114	2	Y	39	39	0			1
*04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	95 40	1 9	1291	2	Y	36	36	0			1
*05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	94 39	1 9	1344	2	Y	35	35	0			1

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ	G-10	2165	-0-	2165	2165	99 318	1 9	1748	2	Y	289	285	0			8
*11	DLQ	G-10	1994	-0-	1994	4159	98 299	1 9	1597	2	Y	272	277	0			3
*12	2900	N	2008	-0-	-892	3267	97 320	1 9	1591	2	Y	291	291	0			3
01	3100	N	1865	-0-	-1235	2032	94 234	1 9	1537	2	Y	213	213	0			3
02	2800	N	1686	-0-	-1114	918	94 185	1 9	1407	2	Y	168	165	0			6
03	2723	N	1805	-0-	-918	-0-	95 323	1 9	1387	2	Y	294	294	0			6
04	1830	N	869	-0-	-961	-0-	39 295	1 9	535	2	Y	268	269	0			5
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	120 289	1 9	1712	2	Y	263	263	0			5

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	262	1	3572	2	Y	-0-					-0-
*05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	276	1	3934	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*04	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	774	1	10559	2	Y	-0-					-0-
*05	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	722	1	10307	2	Y	-0-					-0-

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
*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									
*04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	266	1	3622	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
*05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	303	1	4320	2	Y	77	78	0			1
							85	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 #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 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	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									
04	6360	X	5502	-0-	-858	-0-	375	1	5112	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	6541	X	5920	-0-	-621	-0-	387	1	5518	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	4260	X	4115	-0-	-145	-0-	277	1	3776	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
05	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	281	1	4013	2	Y	55	55	0			1
							61	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	900	N	359	-0-	-541	-0-	24	1	334	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	25	1	353	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	3930	X	3223	-0-	-707	-0-	220	1	3003	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	234	1	3338	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*10	DLQ G-10		4705	-0-	4705	4705	243 188	1 9	4274	2	Y	171	168	0			5
*11	DLQ G-10		4083	-0-	4083	8788	225 176	1 9	3682	2	Y	160	163	0			2
*12	13032	X	4244	-0-	-8788	-0-	233 188	1 9	3823	2	Y	171	171	0			2
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	223 139	1 9	3631	2	Y	126	126	0			2
*02	3920	X	3745	-0-	-175	-0-	228 108	1 9	3409	2	Y	98	97	0			3
*03	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	249 191	1 9	3621	2	Y	174	173	0			4
04	4140	X	3713	-0-	-427	-0-	242 173	1 9	3298	2	Y	157	158	0			3
05	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	256 171	1 9	3651	2	Y	155	155	0			3

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*10	DLQ G-10		8048	-0-	8048	8048	427 121	1 9	7500	2	Y	110	109	0			3
*11	DLQ G-10		10306	-0-	10306	18354	586 114	1 9	9606	2	Y	104	106	0			1
*12	28706	X	10352	-0-	-18354	-0-	589 122	1 9	9641	2	Y	111	111	0			1
*01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	536 89	1 9	8737	2	Y	81	81	0			1
*02	10164	X	8607	-0-	-1557	-0-	536 70	1 9	8001	2	Y	64	63	0			2
*03	10633	X	8082	-0-	-2551	-0-	512 123	1 9	7447	2	Y	112	112	0			2
04	10410	X	7867	-0-	-2543	-0-	530 113	1 9	7224	2	Y	103	103	0			2
05	10354	X	8081	-0-	-2273	-0-	522 110	1 9	7449	2	Y	100	100	0			2

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*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-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

*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-
04	5610	X	5264	-0-	-346	-0-	360	1	4904	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5576	-0-	-128	-0-	365	1	5211	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	1166	1	15902	2	Y	170	171	0			3
							187	9									
*05	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	1174	1	16751	2	Y	167	167	0			3
							184	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

*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									
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	152	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	157	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

*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							
04	10320	X	9753	-0-	-567	-0-	665	1	9069	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
*05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	689	1	9828	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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-
04	1320	N	564	-0-	-756	-0-	39	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

*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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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									
*04	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	828	1	11287	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	13330	X	12546	-0-	-784	-0-	822	1	11721	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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 #: 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
*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									
04	10200	X	9719	-0-	-481	-0-	654	1	8919	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
05	10819	X	10483	-0-	-336	-0-	677	1	9659	2	Y	134	135	0			2
							147	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

*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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

*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									
04	2010	X	1167	-0-	-843	-0-	79	1	1084	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	2077	X	908	-0-	-1169	-0-	59	1	845	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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 #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	26910	X	22313	-0-	-4597	-0-	1508	1	20568	2	Y	215	216	0			4
							237	9									
*05	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	1831	1	26116	2	Y	211	211	0			4
							232	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	871	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	14070	X	5933	-0-	-8137	-0-	405	1	5528	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	6218	-0-	-3795	-0-	407	1	5811	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
*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-
04	9480	X	7963	-0-	-1517	-0-	544	1	7419	2	Y	-0-					-0-
05	9703	X	8705	-0-	-998	-0-	570	1	8135	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
*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-
04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
*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									
04	15780	X	15060	-0-	-720	-0-	1001	1	13644	2	Y	377	379	0			7
							415	9									
05	16492	X	15488	-0-	-1004	-0-	988	1	14093	2	Y	370	371	0			6
							407	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
04	19320	X	18650	-0-	-670	-0-	1248	1	17011	2	Y	355	356	0			7
							391	9									
05	19747	X	18565	-0-	-1182	-0-	1191	1	16991	2	Y	348	349	0			6
							383	9									

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 #: 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
*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									
04	15385	X	2275	-0-	-13110	-0-	141	1	1921	2	Y	194	195	0			4
							213	9									
*05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	125	1	1780	2	Y	190	191	0			3
							209	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

*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-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

*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									
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	6042	-0-	-96	-0-	382	1	5555	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
*04	5970	X	5337	-0-	-633	-0-	358	1	4883	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
05	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	334	1	4759	2	Y	84	85	0			1
							92	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

*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									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1098	2	Y	188	188	0			4
							207	9									
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	81	1	1157	2	Y	183	184	0			3
							201	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

*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-
*04	50760	X	38296	-0-	-12464	-0-	2617	1	35679	2	Y	-0-					-0-
05	46221	X	36281	-0-	-9940	-0-	2377	1	33904	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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									
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	93	1	1267	2	Y	339	340	0			7
							373	9									
*05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1433	2	Y	331	332	0			6
							364	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

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

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	EOM BALANCE
*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							
*04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	150	150	0	3
							165	9							
05	2201	X	1083	-0-	-1118	-0-	60	1	862	2	Y	146	146	0	3
							161	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	133	133	0	3
							146	9							
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	129	130	0	2
							142	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

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

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
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									
04	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2428	319	1	2072	3	Y	34					110
							37	9									
*05	3100	N	2506	-0-	-594	1834	338	1	2106	3	Y	56	115	1			51
							62	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
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									
04	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	242	1	1570	3	Y	17					55
							19	9									
*05	3100	N	1820	-0-	-1280	551	248	1	1540	3	Y	29	58	1			26
							32	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
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	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	25	1	189	3	Y	-0-					-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
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	221	-0-	-605	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	5538	-0-	-2460	-0-	215	1	5315	3	Y	7	6	0			3
							8	9									
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	108	1	2526	3	Y	1	2	0			2
							1	9									
05	7192	X	5630	-0-	-1562	-0-	237	1	5378	3	Y	14	11	0			5
							15	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	225	193	0			40
							248	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	140	143	0			37
							154	9									
05	496	N	247	-0-	-249	-0-	6	1	140	3	Y	92	103	0			26
							101	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	274	1	6770	3	Y	170	164	0			37
							187	9									
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	280	1	6519	3	Y	153	148	0			42
							168	9									
05	7254	X	6472	-0-	-782	-0-	267	1	6059	3	Y	133	137	0			38
							146	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

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

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3228	-0-	-492	-0-	123	1	3038	3	Y	61	59	0			14
							67	9									
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	137	1	3200	3	Y	56	55	0			15
							62	9									
05	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	142	1	3229	3	Y	65	63	0			17
							72	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

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	317	-0-	-55	-0-	8	1	309	2	Y	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

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	2872	-0-	206	-0-	75	1	2797	2	Y	-0-					-0-
*04	2340	X	2221	-0-	-119	-0-	66	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2209	-0-	-736	-0-	67	1	2142	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

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	7272	-0-	-385	-0-	191	1	7081	2	Y	-0-					-0-
*04	7410	X	6824	-0-	-586	-0-	201	1	6623	2	Y	-0-					-0-
05	7502	X	6893	-0-	-609	-0-	210	1	6683	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	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
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	-0-					-0-
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1826	-0-	-437	-0-	48	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	69	1	2257	2	Y	-0-					-0-
*05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	68	1	2172	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	7153	-0-	581	-0-	188	1	6965	2	Y	-0-					-0-
*04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	190	1	6247	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	4676	-0-	-2671	-0-	142	1	4534	2	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
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	241	-0-	-100	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	964	-0-	127	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	26	1	817	2	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	778	-0-	-183	-0-	20	1	758	2	Y	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	Y	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	25	1	809	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	6877	-0-	150	-0-	180	1	6697	2	Y	-0-					-0-
*04	6510	X	6361	-0-	-149	-0-	188	1	6173	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6229	-0-	-498	-0-	190	1	6039	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

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	2777	-0-	-509	-0-	73	1	2704	2	Y	-0-					-0-
*04	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	79	1	2592	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2683	-0-	-510	-0-	82	1	2601	2	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	11522	-0-	-692	-0-	302	1	11220	2	Y	-0-					-0-
*04	11820	X	10378	-0-	-1442	-0-	306	1	10072	2	Y	-0-					-0-
05	11811	X	10462	-0-	-1349	-0-	318	1	10144	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

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	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

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	727	-0-	-265	-0-	19	1	708	2	Y	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	36	1	1146	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

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	31138	-0-	-8108	-0-	817	1	30321	2	Y	-0-					-0-
*04	37980	X	28777	-0-	-9203	-0-	849	1	27928	2	Y	-0-					-0-
05	36580	X	28789	-0-	-7791	-0-	876	1	27913	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	1970	-0-	110	-0-	52	1	1918	2	Y	-0-					-0-
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	59	1	1944	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	58	1	1862	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

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	7577	-0-	-80	-0-	192	1	7143	2	Y	220	224	1			39
							242	9									
*04	7410	X	7014	-0-	-396	-0-	202	1	6630	2	Y	165	134	1			70
							182	9									
05	7471	X	7056	-0-	-415	-0-	209	1	6664	2	Y	166	189	1			47
							183	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

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	53	-0-	-629	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
*04	450	X	119	-0-	-331	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

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	1007	-0-	-884	-0-	26	1	981	2	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	896	-0-	-127	-0-	27	1	869	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

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	470	-0-	-88	-0-	12	1	458	2	Y	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	11	1	359	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

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	75685	-0-	-9844	-0-	1966	1	72946	2	Y	703	840	1			184
							773	9									
*04	79890	X	68716	-0-	-11174	-0-	2007	1	66003	2	Y	642	516	1			310
							706	9									
05	82553	X	64880	-0-	-17673	-0-	1954	1	62254	2	Y	611	728	1			193
							672	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

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	2003	-0-	-1097	-0-	44	1	1642	2	Y	288	293	1			52
							317	9									
*04	3000	N	3071	-0-	71	71	84	1	2752	2	Y	214	175	1			91
							235	9									
*05	3100	N	3216	-0-	116	187	91	1	2886	2	Y	217	247	1			61
							239	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

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	6222	-0-	-2365	-0-	163	1	6059	2	Y	-0-					-0-
*04	7710	X	5879	-0-	-1831	-0-	174	1	5705	2	Y	-0-					-0-
05	7378	X	5603	-0-	-1775	-0-	171	1	5432	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

12	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	1327	1	22127	2	Y	2	21	7			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							
04	0	X	19970	-0-	19970	-0-	63	1	19900	2	Y	-0-					10
							7	5									
*05	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	62	1	21780	2	Y	1					11
							1	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	29624	-0-	-13311	-0-	777	1	28847	2	Y	-0-					-0-
*04	31170	X	27945	-0-	-3225	-0-	825	1	27120	2	Y	-0-					-0-
*05	34304	X	34304	-0-	-0-	-0-	1044	1	33260	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

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	5153	-0-	-1915	-0-	127	1	4706	2	Y	291	297	1			52
							320	9									
*04	6840	X	4331	-0-	-2509	-0-	121	1	3970	2	Y	218	178	1			92
							240	9									
05	6944	X	3832	-0-	-3112	-0-	109	1	3481	2	Y	220	250	1			62
							242	9									

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
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	217	-0-	-899	-0-	6	1	211	2	Y	-0-			-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	25	1	823	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	756	-0-	-205	-0-	23	1	733	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

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	101307	-0-	101307	-0-	2658	1	98649	2	Y	-0-			-0-
*04	57902	X	57902	-0-	-0-	-0-	1709	1	56193	2	Y	-0-			-0-
*05	43051	X	43051	-0-	-0-	-0-	1310	1	41741	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5291	-0-	-444	-0-	139	1	5152	2	Y	-0-					-0-
*04	5550	X	4836	-0-	-714	-0-	143	1	4693	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4467	-0-	-1268	-0-	136	1	4331	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	562	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	12	15	1			4
							13	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

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	37893	-0-	-52751	-0-	994	1	36899	2	Y	-0-					-0-
*04	77850	X	33747	-0-	-44103	-0-	996	1	32751	2	Y	-0-					-0-
05	67177	X	26871	-0-	-40306	-0-	818	1	26053	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

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	730	-0-	-45	-0-	19	1	711	2	Y	-0-					-0-
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	694	2	Y	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		130	-0-	130	130	4	1	126	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

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	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

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	2774	-0-	-2651	-0-	73	1	2701	2	Y	-0-			-0-
*04	5250	X	2146	-0-	-3104	-0-	63	1	2083	2	Y	-0-			-0-
05	5425	X	2235	-0-	-3190	-0-	68	1	2167	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	5900	-0-	-83	-0-	155	1	5745	2	Y	-0-					-0-
*04	5790	X	5595	-0-	-195	-0-	165	1	5430	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	173	1	5499	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	427	1	15847	2	Y	441	449	1			79
							485	9									
*04	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	524	1	17214	2	Y	329	268	1			140
							362	9									
*05	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	527	1	16800	2	Y	331	378	1			93
							364	9									

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
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	12620	-0-	-8894	-0-	331	1	12289	2	Y	-0-					-0-
*04	20820	X	10061	-0-	-10759	-0-	297	1	9764	2	Y	-0-					-0-
05	21514	X	10602	-0-	-10912	-0-	323	1	10279	2	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
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-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	26	1	848	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5114	-0-	2014	2014	156	1	4958	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2189	-0-	-136	-0-	57	1	2132	2	Y	-0-					-0-
*04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	79	1	2610	2	Y	-0-					-0-
*05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	126	1	4008	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9	-0-	-921	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	22311	-0-	-5341	-0-	585	1	21726	2	Y	-0-					-0-
*04	26100	X	21016	-0-	-5084	-0-	620	1	20396	2	Y	-0-					-0-
05	24955	X	20749	-0-	-4206	-0-	632	1	20117	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

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	2438	-0-	-600	-0-	64	1	2374	2	Y	-0-					-0-
*04	2820	X	2324	-0-	-496	-0-	69	1	2255	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	65	1	2064	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

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	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	232	1	8620	2	Y	264	316	1			69
							290	9									
*04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	205	1	6741	2	Y	242	194	1			117
							266	9									
*05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	194	1	6179	2	Y	230	274	1			73
							253	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

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	4254	-0-	-613	-0-	93	1	3438	2	Y	657	669	1			118
							723	9									
*04	4350	X	3875	-0-	-475	-0-	98	1	3238	2	Y	490	400	1			208
							539	9									
05	4402	X	3845	-0-	-557	-0-	101	1	3201	2	Y	494	563	1			139
							543	9									

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
12	2049	N	733	-0-	-1316	-0-	16	1	570	2	Y	134	148	1			22
							147	9									
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	Y	125	113	1			34
							138	9									
*02	560	N	525	-0-	-35	-0-	13	1	420	2	Y	84	81	1			37
							92	9									
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	Y	222	189	1			33
							244	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	139	113	1			59
							153	9									
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	25	1	799	2	Y	139	159	1			39
							153	9									

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
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	6962	-0-	-1408	-0-	177	1	6561	2	Y	204	244	1			53
							224	9									
*04	7830	X	6569	-0-	-1261	-0-	188	1	6175	2	Y	187	150	1			90
							206	9									
05	7905	X	6336	-0-	-1569	-0-	187	1	5954	2	Y	177	211	1			56
							195	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8906 - 8914

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	8466	X	2847	-0-	-5619	-0-	75	1	2735	2	Y	34	34	1			10
							37	9									
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	79	1	2647	2	Y	47	46	1			11
							52	9									
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	78	1	2436	2	Y	36	29	1			18
							40	9									
03	2511	X	746	-0-	-1765	-0-	18	1	685	2	Y	39	47	1			10
							43	9									
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	Y	36	29	1			17
							40	9									
05	2511	N	1859	-0-	-652	-0-	55	1	1767	2	Y	34	40	1			11
							37	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

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	1309	-0-	-3093	-0-	33	1	1241	2	Y	32	38	1			8
							35	9									
*04	4260	X	2292	-0-	-1968	-0-	67	1	2193	2	Y	29	23	1			14
							32	9									
05	3968	X	2713	-0-	-1255	-0-	82	1	2600	2	Y	28	33	1			9
							31	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

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	1439	-0-	-1506	-0-	36	1	1353	2	Y	45	53	1			12
							50	9									
*04	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	76	1	2492	2	Y	39	32	1			19
							43	9									
*05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	78	1	2479	2	Y	39	46	1			12
							43	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

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	874	-0-	-149	-0-	23	1	851	2	Y	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	25	1	797	2	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
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-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	17	1	540	2	Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

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
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	622	2	3	9	N	3					57
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4					61

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 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

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									
04	1800	X	1212	-0-	-588	-0-	1140	2	72	9	N	65					210
05	1829	X	929	-0-	-900	-0-	53	1	801	2	N	68	183	1			95
							75	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

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			203	-0-	203	203	116	2	87	9	Y	79					164
03 DLQ G-10			275	-0-	275	478	187	2	88	9	Y	80					244
04 DLQ G-10			176	-0-	176	654	136	2	40	9	Y	36					280
05 DLQ G-10			173	-0-	173	827	1	1	149	2	Y	21	189	1			112
							23	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

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

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	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

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									
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4665	2	197	9	N	179	181	1			188
*05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	25	1	4072	2	N	171	178	1			181
							188	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

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
04	5670	X	2484	-0-	-3186	-0-	2405	2	79	9	N	72	181	1			23
05	4495	X	2166	-0-	-2329	-0-	91	1	2014	2	N	55					78
							61	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

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									
04	DLQ G-10		2877	-0-	2877	9492	2877	2			Y	-0-					74
05	DLQ G-10		3264	-0-	3264	12756	24	1	3161	2	Y	72					146
							79	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

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									
04	10140	X	5409	-0-	-4731	-0-	5385	2	24	9	N	22					209
05	6727	X	4072	-0-	-2655	-0-	135	1	3892	2	N	41	179	1			71
							45	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

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
04	DLQ G-10		247	-0-	247	604	241	2	6	9	Y	5					23
05	DLQ G-10		6	-0-	6	610	6	2			Y	-0-					23

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

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-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	21	14	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		16	-0-	16	37	1	1	15	2	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 #: 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
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									
04	DLQ G-10		751	-0-	751	2161	736	2	15	9	Y	14					75
05	DLQ G-10		660	-0-	660	2821	28	1	615	2	Y	15					90
							17	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

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
04	14B2 EXT	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					42
05	14B2 EXT	263	-0-	263	528	12	1	251	2	Y	-0-					42

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

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
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	N	10					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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	EOM BALANCE
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
04	30652	X	9555	-0-	-21097	-0-	8896	2	659	9	N	599	548	1	291
*05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	194	1	7548	2	N	648	737	1	202
							713	9							

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

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							
04	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	24736	2	411	9	N	374	357	1	144
*05	24279	X	24279	-0-	-0-	-0-	300	1	23634	2	N	314	354	1	104
							345	9							

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	103	-0-	103	103	3	1	100	2		Y	-0-			-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

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							
04	4620	X	3750	-0-	-870	-0-	3658	2	92	9	N	84			129
05	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	275	1	4137	2	N	110	181	1	58
							121	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			166
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*09	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	117	1	4146	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*10	4526	X	3840	-0-	-686	-0-	98	1	3680	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	113	1	4321	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*12	4526	X	4442	-0-	-84	-0-	95	1	4295	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*01	4526	X	3120	-0-	-1406	-0-	65	1	2983	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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
*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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	89	1	3147	2	Y	-0-					-0-
*10	2542	X	2442	-0-	-100	-0-	63	1	2379	2	Y	-0-					-0-
*11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	72	1	2737	2	Y	-0-					-0-
*12	3379	X	2022	-0-	-1357	-0-	44	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*01	3379	X	1895	-0-	-1484	-0-	40	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*02	3052	X	2686	-0-	-366	-0-	55	1	2631	2	Y	-0-					-0-
*03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	70	1	3018	2	Y	-0-					-0-
*04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	59	1	2347	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1596	-0-	-1411	-0-	41	1	1555	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	142	1	5030	2	Y	-0-					-0-
*10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	202	1	7595	2	Y	-0-					-0-
*11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	150	1	5730	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	150	1	6736	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
*01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	149	1	6867	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
*02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	128	1	6115	2	Y	65	63	0			3
							72	9									
*03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	169	1	7310	2	Y	66	68	0			1
							73	9									
*04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	161	1	6471	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
05	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	159	1	6027	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	221	1	7828	2	Y	265	264	0			6
							292	9									
*10	7874	X	7160	-0-	-714	-0-	178	1	6694	2	Y	262	262	0			6
							288	9									
*11	7620	X	7400	-0-	-220	-0-	182	1	6952	2	Y	242	244	0			4
							266	9									
*12	7874	X	6745	-0-	-1129	-0-	140	1	6321	2	Y	258	257	0			5
							284	9									
*01	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	179	1	8214	2	Y	242	242	0			5
							266	9									
*02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	87	1	4126	2	Y	176	174	0			7
							194	9									
*03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	190	1	8180	2	Y	245	247	0			5
							270	9									
*04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	188	1	7545	2	Y	209	210	0			4
							230	9									
*05	3100	N	8885	-0-	5785	5785	221	1	8414	2	Y	227	227	0			4
							250	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

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	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	338	1	11657	3	N	137	186	1			65
							151	9									
04	12690	X	11472	-0-	-1218	-0-	339	1	11021	3	N	102					167
							112	9									
05	14601	X	12790	-0-	-1811	-0-	247	1	12459	3	N	76	188	1			55
							84	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

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	3177	-0-	-1132	-0-	86	1	2974	3	N	106					163
							117	9									
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	217	1	7053	3	N	125	192	1			96
							138	9									
*05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	163	1	8222	3	N	69					165
							76	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

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	9829	-0-	-1269	-0-	272	1	9375	3	Y	165	181	1			90
							182	9									
04	11670	X	8914	-0-	-2756	-0-	265	1	8626	3	Y	21	41	1			70
							23	9									
05	12028	X	10862	-0-	-1166	-0-	210	1	10621	3	Y	28	53	1			45
							31	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	2137	-0-	-26011	-0-	59	1	2023	3	Y	50	190	1			95
							55	9									
04	24930	X	4960	-0-	-19970	-0-	142	1	4605	3	Y	194	107	1			182
							213	9									
05	22221	X	11535	-0-	-10686	-0-	220	1	11102	3	Y	194	202	1			174
							213	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21922	-0-	-4490	-0-	616	1	21306	3	Y	-0-					-0-
04	24690	X	21147	-0-	-3543	-0-	627	1	20391	3	Y	117	44	1			73
							129	9									
05	24955	X	22871	-0-	-2084	-0-	441	1	22257	3	Y	157	124	1			106
							173	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	41	1	1413	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	370	-0-	-650	-0-	11	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	909	-0-	-455	-0-	18	1	891	3	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	3409	-0-	-528	-0-	95	1	3286	3	N	25					62
							28	9									
04	3660	X	3283	-0-	-377	-0-	97	1	3153	3	N	30					92
							33	9									
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	68	1	3424	3	N	10					102
							11	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	226	1	1683	2	N	26					67
							8	5	29	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							
04	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	290	1	1517	2	N	37					131
							1	5	41	9							
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	304	1	1575	2	N	7					138
							8	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	387	1	2883	2	Y	-0-	6	7			36
							14	5									
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							
04	3810	X	2845	-0-	-965	-0-	457	1	2386	2	Y	1					61
							1	5	1	9							
05	3937	X	2833	-0-	-1104	-0-	459	1	2374	2	Y	-0-					61

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
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	215	1	1604	2	N	9	22	7			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	1			3
							14	5	10	9							
04	1830	N	1206	-0-	-624	-0-	174	1	907	2	N	114					117
							125	9									
05	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	181	1	936	2	N	19					136
							21	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
12	3844	X	3203	-0-	-641	-0-	377	1	2810	2	Y	2	5	7			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							
04	3090	X	960	-0-	-2130	-0-	154	1	806	2	Y	-0-					30
05	3193	X	739	-0-	-2454	-0-	120	1	619	2	Y	-0-					30

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	3007	X	1164	-0-	-1843	-0-	134	1	996	2	N	26	11	7			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							
04	2340	X	1318	-0-	-1022	-0-	210	1	1097	2	N	10					59
							11	9									
05	2418	X	1382	-0-	-1036	-0-	223	1	1152	2	N	6					65
							7	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	567	1	4224	2	N	6	1	7			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							
04	4770	X	4583	-0-	-187	-0-	736	1	3844	2	N	1					5
							2	5	1	9							
*05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	871	1	4509	2	N	-0-					5

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	6780	X	8304	-0-	1524	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
*05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

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
04	6240	X	8362	-0-	2122	-0-	8362	2			N	-0-					84
*05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	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

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	181	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	3	N	-0-					23
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	19	1	108	3	N	-0-					23
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	38	1	203	3	N	-0-					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
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	73	1	427	3	N	-0-					110
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	82	1	464	3	N	-0-					110
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	102	1	551	3	N	26					136
							29	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

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

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

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

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

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

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	2604	X	1559	-0-	-1045	-0-	157 30	1 9	1372	2	N	27	25	1	9	8	85
*01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	924 32	1 9	8202	2	N	29	51	1	12	8	51
*02	2156	X	2127	-0-	-29	-0-	194 30	1 9	1903	2	N	27	25	1			53
*03	2387	X	2308	-0-	-79	-0-	224 25	1 9	2059	2	N	23	23	1			53
*04	5880	X	2155	-0-	-3725	-0-	188 15	1 9	1952	2	N	14					67
05	6076	X	2418	-0-	-3658	-0-	205 44	1 9	2169	2	N	40	51	1			56

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
*12	3410	X	2783	-0-	-627	-0-	281 48	1 9	2454	2	N	44	10	1	5	8	160
01	3410	X	1680	-0-	-1730	-0-	167 31	1 9	1482	2	N	28	20	1	6	8	162
*02	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	762 26	1 9	7485	2	N	24	10	1			176
*03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	698 48	1 9	6420	2	N	44	194	1			26
*04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	672 6	1 9	6960	2	N	5					31
*05	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	610 224	1 9	6449	2	N	204	204	1			31

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
*12	434	X	412	-0-	-22	-0-	36 62	1 9	314	2	N	56	55	1	12	8	102
01	434	X	257	-0-	-177	-0-	20 64	1 9	173	2	N	58	112	1	14	8	34
*02	364	X	340	-0-	-24	-0-	25 66	1 9	249	2	N	60	55	1			39
*03	372	X	301	-0-	-71	-0-	24 56	1 9	221	2	N	51	51	1			39
*04	240	N	232	-0-	-8	-0-	18 32	1 9	182	2	N	29					68
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19 98	1 9	203	2	N	89	112	1			45

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	1302	X	848	-0-	-454	-0-	86	1	751	2	N	10	9	1	3	8	55
							11	9									
01	1085	X	516	-0-	-569	-0-	51	1	454	2	N	10	18	1	3	8	44
							11	9									
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	273	1	2679	2	N	10	9	1			45
							11	9									
*03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	419	1	3852	2	N	8	8	1			45
							9	9									
*04	3000	N	4523	-0-	1523	1523	398	1	4121	2	N	4					49
							4	9									
*05	3100	N	5360	-0-	2260	3783	462	1	4883	2	N	14	18	1			45
							15	9									

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5394	X	4764	-0-	-630	-0-	477	1	4164	2	N	112	53	1	17	8	181
							123	9									
01	5208	X	2750	-0-	-2458	-0-	270	1	2396	2	N	76	108	1	22	8	127
							84	9									
*02	4480	X	1694	-0-	-2786	-0-	151	1	1479	2	N	58	53	1			132
							64	9									
*03	4960	X	3243	-0-	-1717	-0-	313	1	2876	2	N	49	49	1			132
							54	9									
*04	4800	X	3085	-0-	-1715	-0-	269	1	2785	2	N	28					160
							31	9									
*05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	403	1	4266	2	N	220	281	1			99
							242	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	262	X	262	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	N	45	30	1	36	8	135
							50	9									
01	248	X	173	-0-	-75	-0-	12	1	109	2	N	47	60	1	45	8	77
							52	9									
*02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	33	30	1			80
							36	9									
*03	248	X	236	-0-	-12	-0-	20	1	186	2	N	27	27	1			80
							30	9									
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	16					96
							18	9									
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	47	60	1			83
							52	9									

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	258	1	2246	2	N	-0-	2	8			42
01	2852	X	1589	-0-	-1263	-0-	156	1	1389	2	N	40	1	8			81
							44	9									
*02	2576	X	2419	-0-	-157	-0-	213	1	2092	2	N	104	165	1			20
							114	9									
*03	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	249	1	2293	2	N	6					26
							7	9									
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	205	1	2123	2	N	-0-					26
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	207	1	2193	2	N	53					79
							58	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	613	1	5348	2	N	18	5	1			60
							20	9									
01	4185	X	3401	-0-	-784	-0-	334	1	2968	2	N	90	10	1			140
							99	9									
*02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	395	1	3885	2	N	99	190	1			49
							109	9									
*03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	547	1	5026	2	N	78	4	1			123
							86	9									
*04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	521	1	5396	2	N	127	187	1			63
							140	9									
*05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	537	1	5681	2	N	31	10	1			84
							34	9									

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
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	329	-0-	-818	-0-	48	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	57	1	313	3	Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	6099	-0-	-1248	-0-	878	1	5192	3	Y	26	5	1			167
							29	9									
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	778	1	4424	3	Y	50	196	1			21
							55	9									
05	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	947	1	5132	3	Y	41					62
							45	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	929	-0-	-280	-0-	132	1	786	3	Y	10	1	1			144
							11	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	132	1	747	3	Y	5	1	1			148
							6	9									
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	126	1	688	3	Y	21					169
							23	9									

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
12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	71	1	282	3	Y	270	171	1			184
							297	9									
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	535	-0-	-116	-0-	69	1	409	3	Y	52	11	1			41
							57	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	3	Y	-0-	41	1			-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	3	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	191	-0-	-26	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					25
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	47	1	268	3	Y	-0-					25
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	3	Y	-0-					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. 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
12	4464	X	3920	-0-		-544	-0-	787	1	3129	3	N	4	3	1			4
								4	9									
01	4464	X	3735	-0-		-729	-0-	622	1	3111	3	N	2	3	1			3
								2	9									
02	3808	X	3385	-0-		-423	-0-	486	1	2897	3	N	2					5
								2	9									
03	4141	X	4141	-0-		-0-	-0-	599	1	3540	3	N	2	3	1			4
								2	9									
04	3900	X	3804	-0-		-96	-0-	569	1	3234	3	N	1	4	1			1
								1	9									
*05	4175	X	4175	-0-		-0-	-0-	650	1	3522	3	N	3					4
								3	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	524	N	524	-0-		-0-	-0-	98	1	387	3	N	35	6	1			217
								39	9									
01	547	N	547	-0-		-0-	-0-	84	1	418	3	N	41	200	1			58
								45	9									
02	309	N	309	-0-		-0-	-0-	40	1	237	3	N	29					87
								32	9									
03	555	N	555	-0-		-0-	-0-	76	1	449	3	N	27	5	1			109
								30	9									
04	502	N	502	-0-		-0-	-0-	71	1	402	3	N	26	5	1			130
								29	9									
*05	534	N	534	-0-		-0-	-0-	79	1	424	3	N	28					158
								31	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1457	N	1302	-0-		-155	-0-	251	1	997	3	N	49	1	1			111
								54	9									
01	1426	N	1235	-0-		-191	-0-	195	1	976	3	N	58	1	1			168
								64	9									
02	1232	N	1206	-0-		-26	-0-	167	1	995	3	N	40					208
								44	9									
03	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	190	1	1123	3	N	47	192	1			63
								52	9									
04	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	193	1	1093	3	N	40	1	1			102
								44	9									
*05	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	202	1	1096	3	N	57					159
								63	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1147	N	1000	-0-		-147	-0-	184	1	730	3	N	78	1	1			219
								86	9									
01	1364	N	1079	-0-		-285	-0-	161	1	804	3	N	104	194	1			129
								114	9									
02	1176	N	909	-0-		-267	-0-	119	1	714	3	N	69					198
								76	9									
03	992	N	786	-0-		-206	-0-	100	1	590	3	N	87	193	1			92
								96	9									
04	990	N	733	-0-		-257	-0-	98	1	562	3	N	66					158
								73	9									
05	992	N	757	-0-		-235	-0-	103	1	560	3	N	85					243
								94	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1393	-0-	-188	-0-	197	1	1161	3	N	32	199	1			117
							35	9									
04	1500	N	918	-0-	-582	-0-	131	1	750	3	N	34	9	1			142
							37	9									
05	1798	N	1261	-0-	-537	-0-	191	1	1034	3	N	33					175
							36	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34	-0-	-183	-0-	5	1	29	3	N	-0-					72
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	4	1	18	3	N	-0-					72
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					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
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	801	-0-	-2454	-0-	98	1	585	3	N	107	22	1			185
							118	9									
04	4770	X	2437	-0-	-2333	-0-	318	1	1807	3	N	284	124	1			345
							312	9									
05	4929	X	2412	-0-	-2517	-0-	317	1	1713	3	N	347	390	1			302
							382	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	3655	-0-	-3	-0-	512	1	3029	3	N	104	193	1			74
							114	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	511	1	2908	3	N	121	3	1			192
							133	9									
05	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	534	1	2894	3	N	73					265
							80	9									

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2046	X	1718	-0-	-328	-0-	344	1	1367	3	N	6	1	1			155
							7	9									
01	2046	X	1750	-0-	-296	-0-	287	1	1437	3	N	24	2	1			177
							26	9									
02	1848	X	1559	-0-	-289	-0-	221	1	1323	3	N	14					191
							15	9									
03	1922	X	1794	-0-	-128	-0-	257	1	1517	3	N	18	2	1			207
							20	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	260	1	1476	3	N	20	194	1			33
							22	9									
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	271	1	1468	3	N	6					39
							7	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1984	N	1537	-0-	-447	-0-	307	1	1217	3	N	12	2	1			97
							13	9									
01	3100	N	5374	-0-	2274	2274	890	1	4453	3	N	28	3	1			122
							31	9									
02	2800	N	3204	-0-	404	2678	459	1	2738	3	N	6					128
							7	9									
03	3100	N	1269	-0-	-1831	847	182	1	1080	3	N	6	2	1			132
							7	9									
04	2400	X	1236	-0-	-1164	-0-	185	1	1051	3	N	-0-	3	1			129
05	2480	X	1307	-0-	-1173	-0-	201	1	1085	3	N	19					148
							21	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	570	1	2261	3	N	45	2	1			263
							50	9									
01	3534	X	2527	-0-	-1007	-0-	414	1	2071	3	N	38	2	1			299
							42	9									
02	2968	X	2680	-0-	-288	-0-	379	1	2260	3	N	37	189	1			147
							41	9									
03	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	434	1	2571	3	N	51	3	1			195
							56	9									
04	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	429	1	2440	3	N	64	2	1			257
							70	9									
05	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	441	1	2391	3	N	30	191	1			96
							33	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	298	-0-	-167	-0-	41	1	240	3	N	15					117
							17	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	278	3	N	21					138
							23	9									
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	35	1	190	3	N	27					165
							30	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	487	1	2877	3	N	36	9	1			111
							40	9									
04	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	422	1	2399	3	N	42	9	1			144
							46	9									
05	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	431	1	2329	3	N	40					184
							44	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	259	1	1530	3	N	40	10	1			154
							44	9									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	263	1	1496	3	N	32	11	1			175
							35	9									
05	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	193	1	1045	3	N	41					216
							45	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	5030	-0-	-457	-0-	721	1	4265	3	N	40					157
							44	9									
04	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	731	1	4158	3	N	37	176	1			18
							41	9									
05	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	749	1	4055	3	N	35					53
							39	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

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	3637	-0-	-269	-0-	525	1	3102	3	N	9	3	1			66
							10	9									
04	3780	X	3408	-0-	-372	-0-	506	1	2879	3	N	21	3	1			84
							23	9									
*05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	506	1	2744	3	N	52					136
							57	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

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	4462	-0-	-684	-0-	621	1	3670	3	N	155	194	1			215
							171	9									
04	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	621	1	3530	3	N	167	196	1			186
							184	9									
05	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	630	1	3414	3	N	182	189	1			179
							200	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1068	-0-	-3303	-0-	151	1	896	3	N	19					82
							21	9									
04	4140	X	733	-0-	-3407	-0-	108	1	614	3	N	10					92
							11	9									
05	1364	X	1154	-0-	-210	-0-	178	1	965	3	N	10					102
							11	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1277	1	7551	3	N	95	205	1			123
							105	9									
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	1258	1	7156	3	N	63	17	1			169
							69	9									
*05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	1307	1	7078	3	N	81					250
							89	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1593	-0-	-515	-0-	222	1	1312	3	N	54	1	1			192
							59	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	227	1	1289	3	N	48	192	1			48
							53	9									
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	253	1	1373	3	N	72					120
							79	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	2422	-0-		-213	-0-	345	1	2041	3	N	33	2	1			75
								36	9									
04	2217	N	2217	-0-		-0-	-0-	326	1	1858	3	N	30					105
								33	9									
05	2325	N	2201	-0-		-124	-0-	338	1	1831	3	N	29					134
								32	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	5871	X	5871	-0-		-0-	-0-	823	1	4868	3	N	164	362	1			53
								180	9									
04	5850	X	5510	-0-		-340	-0-	797	1	4534	3	N	163	181	1			35
								179	9									
05	6076	X	5372	-0-		-704	-0-	819	1	4437	3	N	105					140
								116	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	1926	X	1926	-0-		-0-	-0-	272	1	1608	3	N	42	8	1			97
								46	9									
04	2040	N	1770	-0-		-270	-0-	262	1	1486	3	N	20	8	1			109
								22	9									
*05	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	282	1	1523	3	N	20					129
								22	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	284	1	1677	3	N	1	2	1			116
								1	9									
04	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	301	1	1716	3	N	5	1	1			120
								6	9									
*05	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	319	1	1722	3	N	34					154
								37	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	350	3	N	11					68
							12	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	89	1	504	3	N	-0-					68
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	106	1	575	3	N	16					84
							18	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

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	629	-0-	-301	-0-	89	1	531	3	N	8	9	1			102
							9	9									
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	80	1	460	3	N	2	9	1			95
							2	9									
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	78	1	425	3	N	9					104
							10	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	1429	-0-	-1206	-0-	278	1	1106	3	N	41	1	1			165
							45	9									
01	2604	X	1257	-0-	-1347	-0-	207	1	1036	3	N	13	1	1			177
							14	9									
02	2268	X	729	-0-	-1539	-0-	105	1	624	3	N	-0-					177
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	238	1	1411	3	N	49	1	1			225
							54	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	202	1	1151	3	N	41	192	1			74
							45	9									
05	806	N	490	-0-	-316	-0-	75	1	411	3	N	4					78
							4	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	1209	N	825	-0-	-384	-0-	166	1	658	3	N	1	1	1			163
							1	9									
01	1178	N	980	-0-	-198	-0-	163	1	816	3	N	1	1	1			163
							1	9									
02	896	N	598	-0-	-298	-0-	86	1	512	3	N	-0-					163
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	113	1	671	3	N	-0-	1	1			162
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	118	1	670	3	N	23					185
							25	9									
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	126	1	683	3	N	18					203
							20	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

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		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

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	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	318	1	1880	3	N	52	9	1			173
							57	9									
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	348	1	1984	3	N	8	10	1			171
							9	9									
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	403	1	2186	3	N	12					183
							13	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3514	-0-	-330	-0-	507	1	2994	3	N	12	12	1			108
							13	9									
04	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	468	1	2660	3	N	7	12	1			103
							8	9									
05	3658	X	2617	-0-	-1041	-0-	406	1	2198	3	N	12					115
							13	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	165	1	975	3	N	6	274	1			58
							7	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	155	1	885	3	N	2	8	1			52
							2	9									
05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	113	1	614	3	N	23					75
							25	9									

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
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	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "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
12	1085	X	962	-0-	-123	-0-	190	1	757	3	N	14	11	1			130
							15	9									
01	930	X	452	-0-	-478	-0-	74	1	371	3	N	6	10	1			126
							7	9									
02	868	X	778	-0-	-90	-0-	112	1	662	3	N	4					130
							4	9									
03	961	X	876	-0-	-85	-0-	126	1	742	3	N	7	10	1			127
							8	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	117	1	665	3	N	2	10	1			119
							2	9									
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	113	1	614	3	N	8					127
							9	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					112
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*07	0		1370	-0-	1370 B	2214	1370	2			N	-0-					-0-
*08	0		1986	-0-	1986 B	4200	1986	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	5570	N	1370	-0-	-4200 B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
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	2745	N	1375	-0-	-1370 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*04	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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

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									
04	120	N	144	-0-	24 B	-76	1	1	142	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	124	N	122	-0-	-2 B	-76	1	1	120	2	N	-0-					-0-
							1	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

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
04	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	266	1	8952	3	N	-0-					59
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					59

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) //CONT.// 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	DLQ G-10		4092	-0-	4092	4092	332	1	3737	2	Y	21					157
							23	9									
05	DLQ G-10		3650	-0-	3650	7742	323	1	3318	2	Y	8					165
							9	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	8150	-0-	-1615	-0-	85	1	7797	2	N	244	176	1			245
							268	9									
04	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					N	NO RPT					245
05	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					245

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

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	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	169	1	13663	2	N	226	195	1			165
							249	9									
04	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					N	NO RPT					165
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					165

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
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2018 - P/A 03/16/18

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

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
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2833	2	6	9	N	5					42
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	2	9	9	N	8					50

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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	#	1552	-0-	-4493	-0-	1546	2	6	9	N	5					151
04	5850	#	1938	-0-	-3912	-0-	1914	2	24	9	N	22	161	1			12
05	5332	#	2467	-0-	-2865	-0-	2417	2	50	9	N	45					57

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

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	#	1406	-0-	-454	-0-	1395	2	11	9	N	10					179
04	1800	#	773	-0-	-1027	-0-	752	2	21	9	N	19	181	1			17
*05	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	1324	2	77	9	N	70					87

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
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
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

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
04	DLQ G-10		4623	-0-	4623	4623	375 20	1 9	4228	2	Y	18					44
05	DLQ G-10		4262	-0-	4262	8885	376 18	1 9	3868	2	Y	16	40	1			20

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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	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
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 - P/A 02/13/18

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
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	5550	#	4356	-0-	-1194	-0-	772	1	3543	2	Y	37	30	1			13
							41	9									
05	5735	#	5316	-0-	-419	-0-	843	1	4430	2	Y	39	48	1			4
							43	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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
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_____ 02/17/2018 - P/A 02/17/18

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
12	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_____ 02/17/2018 - P/A 02/17/18

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	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
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

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

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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

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

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	220	2	150	9	Y	136	147	1			65
01	485	N	456	-0-	-29	-0-	277	2	179	9	Y	163	111	1			117
02	DLQ G-10		518	-0-	518	449	297	2	221	9	Y	201	192	1			126
03	DLQ G-10		504	-0-	504	953	371	2	133	9	Y	121	198	1			49
04	DLQ G-10		558	-0-	558	1511	6	1	359	2	Y	175	190	1			34
							193	9									
*05	2143	N	632	-0-	-1511	-0-	6	1	422	2	Y	185	185	1			34
							204	9									

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	769	2	524	9	Y	476	513	1			366
01	1626	N	1533	-0-	-93	-0-	929	2	604	9	Y	549	373	1			542
02	DLQ G-10		1420	-0-	1420	1475	1	1	966	2	Y	412	384	1			570
							453	9									
03	DLQ G-10		741	-0-	741	2216	741	2			Y	-0-	395	1			175
04	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3242	15	1	719	2	Y	265	381	1			59
							292	9									
*05	3000	N	1265	-0-	-1735	1507	15	1	844	2	Y	369	369	1			59
							406	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	63	-0-	63	66	35	2	28	9	Y	25	17	1			8
*02	117	X	117	-0-	-0-	66	74	2	43	9	Y	39	38	1			9
*03	185	R	119	-0-	-66	-0-	74	2	45	9	Y	41	40	1			10
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	30	38	1			2
							33	9									
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			2

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

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
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					176
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					176

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

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
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					256
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					256

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					125
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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

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
04	DLQ	G-10	940	-0-	940	940	97	1	843	2	Y	-0-					205
*05	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	2058	117	1	1001	2	Y	-0-					205

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 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
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									
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	24	1	208	2	N	6					125
							7	9									
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	28					153
							31	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
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									
04	8550	X	7563	-0-	-987	-0-	765	1	6666	2	N	120					205
							132	9									
*05	8649	X	7988	-0-	-661	-0-	825	1	7042	2	N	110	192	1			123
							121	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
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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					15
*05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					15

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
*05		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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 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
12	1705	X	1168	-0-	-537	-0-	116	1	1044	2	N	7					72
							8	9									
01	1705	X	1320	-0-	-385	-0-	128	1	1157	2	N	32					104
							35	9									
02	1540	X	1079	-0-	-461	-0-	105	1	934	2	N	36					140
							40	9									
03	1705	X	1306	-0-	-399	-0-	134	1	1140	2	N	29					169
							32	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	N	17					186
							19	9									
*05	1209	N	953	-0-	-256	-0-	97	1	827	2	N	26					212
							29	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

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
04	DLQ G-10		561	-0-	561	561	58	1	503	2	Y	-0-					70
*05	DLQ G-10		376	-0-	376	937	39	1	337	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

12	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	136	1	1226	2	N	41					193
							45	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	138	1	1249	2	N	53					246
							58	9									
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	123	1	1097	2	N	44	194	1			96
							48	9									
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	141	1	1204	2	N	27					123
							30	9									
04	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	127	1	1106	2	N	15					138
							17	9									
*05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	143	1	1222	2	N	25					163
							28	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	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

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
04	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	136	1	1188	2	N	-0-					108
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	166	1	1416	2	N	-0-					108

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 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
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									
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	365	1	3183	2	N	1					185
							1	9									
*05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	396	1	3379	2	N	32	192	1			25
							35	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

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
04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	130	1	1136	2	N	-0-					66
*05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	146	1	1247	2	N	2					68
							2	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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 #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 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
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58	1	519	2	N	14					150
							15	9									
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	53	1	478	2	N	11					161
							12	9									
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	51	1	455	2	N	14					175
							15	9									
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	57	1	489	2	N	8					183
							9	9									
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	49	1	430	2	N	5					188
							6	9									
*05	589	N	572	-0-	-17	-0-	56	1	476	2	N	36	192	1			32
							40	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	54	1	492	2	N	12					78
							13	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	71	1	641	2	N	10					88
							11	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	64	1	570	2	N	20					108
							22	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	79	1	673	2	N	31					139
							34	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	642	2	N	17					156
							19	9									
*05	713	N	680	-0-	-33	-0-	70	1	595	2	N	14					170
							15	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
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									
04	600	N	507	-0-	-93	-0-	52	1	454	2	N	1					91
							1	9									
*05	620	N	537	-0-	-83	-0-	56	1	480	2	N	1					92
							1	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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 #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					85
*05	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	30	2	N	4					89
							4	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	37	1	326	2	N	5					152
							6	9									
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	10					162
							11	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
04	5130	X	4638	-0-	-492	-0-	468	1	4078	2	N	84					282
							92	9									
*05	5239	X	4816	-0-	-423	-0-	501	1	4272	2	N	39	195	1			126
							43	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
04	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	155	1	1349	2	N	1			111
							1	9							
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	169	1	1439	2	N	8			119
							9	9							

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

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							
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	N	3			105
							3	9							
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	N	12			117
							13	9							

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

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							
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	33	1	290	2	N	3			79
							3	9							
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	466	2	N	12			91
							13	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
04	1500	N	1145	-0-	-355	-0-	118	1	1025	2	N	2					81
							2	9									
*05	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	122	1	1042	2	N	3					84
							3	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

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	133	-0-	-22	-0-	17	1	116	2	N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	124	-0-	-31	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

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									
04	990	N	856	-0-	-134	-0-	87	1	757	2	N	11					174
							12	9									
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	N	14					188
							15	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

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									
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	43	1	373	2	N	8					239
							9	9									
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	21	192	1			68
							23	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

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									
04	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	491	1	4282	2	N	83	194	1			45
							91	9									
*05	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	536	1	4575	2	N	57					102
							63	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

12	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	279	1	2520	2	N	46					101
							51	9									
01	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	268	1	2419	2	N	52					153
							57	9									
02	2800	X	2395	-0-	-405	-0-	236	1	2104	2	N	50					203
							55	9									
03	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	252	1	2154	2	N	28					231
							31	9									
04	2880	X	2196	-0-	-684	-0-	221	1	1930	2	N	41	194	1			78
							45	9									
*05	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	205	1	1745	2	N	43					121
							47	9									

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2852	2	97	9	N	88	183	1			155
*04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2806	2	72	9	N	65	190	1			30
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					30

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
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
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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2706	2	75	9	N	68	189	1			137
04	1950	X	1316	-0-	-634	-0-	1287	2	29	9	N	26					163
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					163

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
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	744	-0-	-1054	-0-	680	2	64	9	N	58	180	1			129
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1753	2	31	9	N	28					157
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
04	5640	#	3144	-0-	-2496	-0-	185	1	1609	2	N	1227	1139	1			177
							1350	9									
*05	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	204	1	1739	2	N	1362	1329	1			210
							1498	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

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
04	3060	#	2765	-0-	-295	-0-	2757	2	8	9	Y	7					63
05	2976	#	2209	-0-	-767	-0-	2126	2	83	9	Y	75	69	1			69

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*11	6030	X	5319	-0-	-711	-0-	95	1	5117	2	Y	97	82	1	4	8	24
							107	9									
*12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	779	1	5510	2	Y	113	124	1	5	8	8
							124	9									
*01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	769	1	4145	2	Y	71	60	1	3	8	16
							78	9									
*02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	403	1	4134	2	Y	53	51	1	2	8	16
							58	9									
*03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	424	1	4521	2	Y	52	48	1	2	8	18
							57	9									
*04	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	937	1	3158	2	Y	45	45	1	2	8	16
							50	9									
05	4805	X	4293	-0-	-512	-0-	112	1	4138	2	Y	39	34	1	3	8	18
							43	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 11010

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	55830	X	37282	-0-	-18548	-0-	656 1244	1 9	35382	2	Y	1131	989	1	3	8	296
*12	56730	X	30093	-0-	-26637	-0-	1573 987	1 9	27533	2	Y	897	1124	1	2	8	67
*01	32612	X	25697	-0-	-6915	-0-	983 1172	1 9	23542	2	Y	1065	882	1	2	8	248
*02	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	845 983	1 9	24624	2	Y	894	867	1	2	8	273
*03	38533	X	28820	-0-	-9713	-0-	1604 988	1 9	26228	2	Y	898	853	1	1	8	317
*04	37290	X	26343	-0-	-10947	-0-	1892 1004	1 9	23447	2	Y	913	881	1	1	8	348
05	30101	X	29285	-0-	-816	-0-	2327 838	1 9	26120	2	Y	762	723	1	3	8	384

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

*12	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	784 22	1 9	1253	2	N	20					170
01	2573	N	2038	-0-	-535	-0-	645 50	1 9	1343	2	N	45	3	8			212
02	2072	N	1903	-0-	-169	-0-	656 57	1 9	1190	2	N	52	181	1	6	8	77
03	2046	N	1412	-0-	-634	-0-	135 33	1 9	1244	2	N	30	5	8			102
04	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	134 34	1 9	1336	2	N	31	4	8			129
05	2108	N	1237	-0-	-871	-0-	92 6	1 9	1139	2	N	5					134

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	277 4	1 9	321	3	N	4					82
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	387 17	1 9	921	3	N	15					97
02	896	N	656	-0-	-240	-0-	151 6	1 9	499	3	N	5	42	1			60
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					60
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					60
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	11	-0-	-7274	-0-	5 1	1 9	6	3	N	-0-					47
01	6	X	4	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	1					48
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					48
03	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					48
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					48
05	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

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
04	2070	N	2356	-0-	286	-0-	543 111	1 9	1702	2	Y	101					306
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	564 109	1 9	1758	2	Y	99	188	1	2	8	215

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	85 50	1 9	1226	2	Y	45	6	8			58
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	79 55	1 9	1155	2	Y	50	79	1	5	8	24
*01	1674	N	904	-0-	-770	-0-	80 21	1 9	803	2	Y	19	1	8			42
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	57 34	1 9	735	2	Y	31	42	1	2	8	29
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	72 39	1 9	1160	2	Y	35	32	1	7	8	25
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41 24	1 9	577	2	Y	22	4	8			43
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	57 22	1 9	782	2	Y	20	29	1	1	8	33

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*11	9840	X	8787	-0-	-1053	-0-	707	1	7929	2	Y	137	103	1	3	8	98
							151	9									
*12	9982	X	8189	-0-	-1793	-0-	743	1	7284	2	Y	147	101	1	2	8	142
							162	9									
*01	9238	X	7406	-0-	-1832	-0-	699	1	6569	2	Y	125	202	1			65
							138	9									
*02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	435	1	7518	2	Y	79	125	1	2	8	17
							87	9									
*03	9083	X	8792	-0-	-291	-0-	589	1	8109	2	Y	85	75	1	2	8	25
							94	9									
04	8790	X	8285	-0-	-505	-0-	616	1	7564	2	Y	95	47	1	1	8	72
							105	9									
05	8897	X	8186	-0-	-711	-0-	667	1	7433	2	Y	78	56	1	1	8	93
							86	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	241	1	1122	2	Y	149	91	1	8	8	159
							164	9									
*12	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	251	1	987	2	Y	171	207	1	6	8	117
							188	9									
*01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	257	1	1052	2	Y	206	97	1	7	8	219
							227	9									
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	219	1	964	2	Y	157	238	1	6	8	132
							173	9									
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	298	1	999	2	Y	231	245	1	6	8	112
							254	9									
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	229	1	965	2	Y	126	120	1	6	8	112
							139	9									
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	239	1	1012	2	Y	112	114	1	3	8	107
							123	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	127	1	1042	2	Y	51	46	1	2	8	10
							56	9									
*12	1488	N	508	-0-	-980	-0-	56	1	423	2	Y	26	24	1	4	8	8
							29	9									
*01	651	N	286	-0-	-365	-0-	28	1	246	2	Y	11	12	1	2	8	5
							12	9									
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	70	1	286	2	Y	20	7	1	3	8	15
							22	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
04	3030	X	226	-0-		-2804	-0-	28	1	198	2	N	-0-					99
05	1395	X	482	-0-		-913	-0-	59	1	422	2	N	1					100
								1	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
*11	4530	X	4047	-0-		-483	-0-	117	1	3821	2	Y	99	76	1	1	8	72
								109	9									
*12	4681	X	3110	-0-		-1571	-0-	106	1	2905	2	Y	90	74	1	1	8	87
								99	9									
*01	4619	X	3179	-0-		-1440	-0-	114	1	2908	2	Y	143	156	1			74
								157	9									
*02	3731	X	3731	-0-		-0-	-0-	170	1	3452	2	Y	99	149	1	2	8	22
								109	9									
*03	4185	X	4017	-0-		-168	-0-	237	1	3666	2	Y	104	93	1	2	8	31
								114	9									
04	4050	X	3862	-0-		-188	-0-	237	1	3495	2	Y	118	58	1	1	8	90
								130	9									
05	4123	X	3884	-0-		-239	-0-	251	1	3526	2	Y	97	70	1	1	8	116
								107	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	174	-0-		-2399	-0-	6	1	77	2	Y	83	173	1			167
								91	9									
01	465	X	260	-0-		-205	-0-	27	1	183	2	Y	45	14	8			198
								50	9									
*02	226	X	226	-0-		-0-	-0-	48	1	146	2	Y	29	171	1			56
								32	9									
03	186	N	28	-0-		-158	-0-	1	1	16	2	Y	10					66
								11	9									
04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-					66
05	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					66

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
*11	5328	X	5328	-0-		-0-	-0-	335	1	4839	2	Y	140	12	8			195
								154	9									
*12	5718	X	5718	-0-		-0-	-0-	352	1	5169	2	Y	179	273	1	11	8	90
								197	9									
*01	4495	X	3815	-0-		-680	-0-	339	1	3403	2	Y	66	3	8			153
								73	9									
*02	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	334	1	4293	2	Y	148	154	1	6	8	141
								163	9									
*03	6345	X	6345	-0-		-0-	-0-	362	1	5837	2	Y	133	154	1	18	8	102
								146	9									
*04	5859	X	5859	-0-		-0-	-0-	373	1	5309	2	Y	161	18	8			245
								177	9									
*05	5424	X	5424	-0-		-0-	-0-	358	1	4941	2	Y	114	164	1	7	8	188
								125	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05		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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	6660	X	2163	-0-	-4497	-0-	184	1	1955	2	Y	22					22
							24	9									
05	6882	X	2348	-0-	-4534	-0-	329	1	1983	2	Y	33					55
							36	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 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
*11	1650	X	1313	-0-	-337	-0-	232	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	202	1	796	2	Y	-0-					-0-
*01	1457	N	1088	-0-	-369	-0-	213	1	875	2	Y	-0-					-0-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	214	1	944	2	Y	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	132	1	442	2	Y	-0-					-0-
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	246	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	321	1	1361	2	Y	-0-					-0-

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

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									
*04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	119	1	2293	2	N	92					219
							101	9									
05	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	124	1	2347	2	N	85	185	1			119
							94	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		5096	-0-	5096	5096	259	1	4479	2	Y	325	252	1			73
							358	9									
*03	14B2 EXT		2615	-0-	2615	7711	165	1	2271	2	Y	163	187	1			49
							179	9									
04	T. A.		1439	-0-	1439	9150	99	1	1222	2	Y	107	74	1			82
							118	9									
*05	10142	X	992	-0-	-9150	-0-	74	1	821	2	Y	88	64	1			106
							97	9									

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	244	1	1137	2	Y	114	69	1	3	8	125
							125	9									
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	297	1	1170	2	Y	153	169	1	2	8	107
							168	9									
*01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	258	1	1058	2	Y	101	89	1	2	8	117
							111	9									
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	244	1	1077	2	Y	85	127	1	2	8	73
							94	9									
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	319	1	1070	2	Y	120	132	1	2	8	59
							132	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	251	1	1059	2	Y	65	64	1	1	8	59
							72	9									
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	277	1	1173	2	Y	63	60	1	1	8	61
							69	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8610	X	7922	-0-	-688	-0-	779	1	6418	2	Y	659	709	1	2	8	135
							725	9									
*12	8866	X	7364	-0-	-1502	-0-	869	1	5752	2	Y	675	555	1	5	8	250
							743	9									
*01	8432	X	7147	-0-	-1285	-0-	779	1	5720	2	Y	589	503	1	6	8	330
							648	9									
*02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	241	1	879	2	Y	170	352	1	3	8	145
							187	9									
03	8029	X	1657	-0-	-6372	-0-	79	1	1467	2	Y	101	142	1			104
							111	9									
04	7770	X	3845	-0-	-3925	-0-	137	1	3434	2	Y	249	159	1	1	8	193
							274	9									
05	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	79	1	5973	2	Y	518	440	1	1	8	270
							570	9									

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321	X	11645	-0-	-6676	-0-	608	1	10934	2	N	94					287
							103	9									
01	12431	X	9829	-0-	-2602	-0-	696	1	8912	2	N	201	190	1	5	8	293
							221	9									
02	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	1374	1	8153	2	N	91	151	1	7	8	226
							100	9									
03	11656	X	10259	-0-	-1397	-0-	1549	1	8616	2	N	85	5	8			306
							94	9									
*04	11280	X	8152	-0-	-3128	-0-	1368	1	6712	2	N	65	6	8			365
							72	9									
05	11656	X	7734	-0-	-3922	-0-	1370	1	6243	2	N	110	170	1	4	8	301
							121	9									

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36084	X	30690	-0-	-5394	-0-	372	1	29771	2	N	497	536	1			158
							547	9									
*01	34162	X	30310	-0-	-3852	-0-	372	1	29334	2	N	549	373	1	18	8	320
							604	9									
02	36590	X	36590	-0-	-0-	-0-	1587	1	34522	2	N	437	537	1	21	8	199
							481	9									
03	41827	X	41827	-0-	-0-	-0-	1592	1	39627	2	N	553	551	1	30	8	171
							608	9									
*04	36069	X	36069	-0-	-0-	-0-	1552	1	34046	2	N	428	366	1	24	8	209
							471	9									
05	36084	X	34159	-0-	-1925	-0-	1663	1	32037	2	N	417	376	1	13	8	235
							459	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	5190	X	3814	-0-	-1376	-0-	414	1	3203	2	N	179	179	1			31
							197	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					31

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	131	1	763	2	N	178	178	1			44
							196	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					44

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

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

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
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
04	DLQ	G-10	641	-0-	641	2033	73	1	568	2	Y	-0-					5
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2033					Y	NO RPT					5

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
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
04	DLQ	G-10	500	-0-	500	1661	500	1			Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1661					Y	NO RPT					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
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
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	669	2	N	-0-					40
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					40

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	413	1	2705	3	Y	847	931	1			173
							932	9									
01	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	399	1	2678	3	Y	663	546	1			290
							729	9									
02	3724	X	3484	-0-	-240	-0-	369	1	2448	3	Y	606	727	1			169
							667	9									
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	440	1	3112	3	Y	679	568	1			280
							747	9									
04	3990	X	3914	-0-	-76	-0-	416	1	2682	3	Y	742	768	1			254
							816	9									
*05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	440	1	3104	3	Y	705	540	1			419
							776	9									

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

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

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	131	1	885	2	Y	-0-					28
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					28

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
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									
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					11
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					11

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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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

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							
04	2400	N	2014	-0-	-386	B	-0-	228	1	1655	3	Y	5	6	1			2
								125	4	6	9							
05	2480	N	2107	-0-	-373	B	-0-	352	1	1743	3	Y	6	6	1			2
								5	4	7	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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
04	16002		10251	-0-	-5751		-0-	10251	2			N	-0-					30
*05	15218		9934	-0-	-5284		-0-	9930	2	4	9	N	4	4	8			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

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	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	6			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	6			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
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-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	557	N	94	-0-	-463	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

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

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

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

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
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	821	1	11	2	Y	86	103	1			72
							95	9									
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	724	1	41	2	Y	142	136	1			78
							156	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

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									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	226	1	762	2	Y	23	17	1			26
							25	9									
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	473	1	354	2	Y	79	70	1			35
							87	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	13	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	24	1	76	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

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									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1000	1	135	2	Y	138	115	1			58
							152	9									
05	1798	N	1198	-0-	-600	-0-	833	1	179	2	Y	169	188	1			39
							186	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

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

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

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	1	21	2	Y	70	111	1			44
							77	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1034	1	80	9	Y	73	61	1			56
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1095	1	632	2	Y	49	58	1			47
							54	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

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

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

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-
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	17	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

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
04	1740 X	1152	-0-	-588	-0-	852	1	117	2	Y	166	120	1			184
						183	9									
05	1798 X	826	-0-	-972	-0-	762	1	64	9	Y	58	161	1			81

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

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

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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
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	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	440	1	261	2	Y	28	18	1			23
							31	9									
01	1023	N	749	-0-	-274	-0-	727	1	22	9	Y	20	18	1			25
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	670	1	130	2	Y	22	17	1			30
							24	9									
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	456	1	232	2	Y	27	36	1			21
							30	9									
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	436	1	193	2	Y	25	18	1			28
							28	9									
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	748	1	731	2	Y	89	78	1			39
							98	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
04	5520	#	5409	-0-	-111	-0-	5389	2	20	9	N	18					127
05	6014	#	5529	-0-	-485	-0-	5512	2	17	9	N	15					142

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	207	1	2089	2	Y	8					64
							9	9									
01	2201	X	2042	-0-	-159	-0-	174	1	1865	2	Y	3					67
							3	9									
02	1988	X	1958	-0-	-30	-0-	207	1	1748	2	Y	3	41	1			29
							3	9									
*03	2294	X	2148	-0-	-146	-0-	204	1	1940	2	Y	4					33
							4	9									
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	209	1	1784	2	Y	-0-					33
05	2170	N	1233	-0-	-937	-0-	127	1	1097	2	Y	8					41
							9	9									

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	32	1	323	2	Y	2					21
							2	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	1					22
							1	9									
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	26	1	220	2	Y	3	7	1			18
							3	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	Y	-0-					18
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	346	2	Y	1					19
							1	9									
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	1					20
							1	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	94	1	950	2	Y	3					25
							3	9									
01	1085	N	894	-0-	-191	-0-	76	1	817	2	Y	1					26
							1	9									
02	1064	N	251	-0-	-813	-0-	25	1	207	2	Y	17	24	1	1	6	18
							19	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					18
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					18
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					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

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	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11418 - 11440

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					787
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

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
*04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7460	3	206	9	N	187	183	1			186
05	7967	X	7477	-0-	-490	-0-	7310	3	167	9	N	152	163	1			175

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

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
04	10350	X	9319	-0-	-1031	-0-	9055	3	264	9	N	240	296	1			78
05	10509	X	9237	-0-	-1272	-0-	8955	3	282	9	N	256	190	1			144

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

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
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1756	3	28	9	N	25					169
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1786	3	30	9	N	27	168	1			28

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					129
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					134

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. //CONT.// 621462
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
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
04	3600	X	2368	-0-	-1232	-0-	2335	3	33	9	N	30					179
05	3286	X	703	-0-	-2583	-0-	703	3			N	-0-					179

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

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		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

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	486	-0-	-1529	-0-	473	3	13	9	Y	12					172
04	2130	X	1224	-0-	-906	-0-	1215	3	9	9	Y	8					180
05	2201	X	1862	-0-	-339	-0-	1862	3			Y	-0-					180

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

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	307	-0-	-840	-0-	257	3	50	9	Y	45					149
*04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1892	3	99	9	Y	90	182	1			57
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	45					102

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

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									
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	52	1	232	2	Y	5	22	1			52
							6	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					52

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	351	1	1562	2	Y	98	128	1			12
							108	9									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					12

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

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									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	422	1	1878	2	Y	109	158	1			47
							120	9									
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					47

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					144
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					144
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					144

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

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-
04	DLQ G-10	464	-0-	464	464	30	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	511	-0-	511	975	33	1	478	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

12	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	116	1	1634	2	Y	13					23
						14	9									
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
04	DLQ G-10	1709	-0-	1709	1709	111	1	1594	2	Y	4					13
						4	9									
05	DLQ G-10	2151	-0-	2151	3860	135	1	2013	2	Y	3					16
						3	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

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-
04	DLQ	G-10	987	-0-	987	987	63	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	2045	68	1	990	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

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
04	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	1068	68	1	998	2	Y	2					10
							2	9									
05	DLQ	G-10	2425	-0-	2425	3493	155	1	2267	2	Y	3					13
							3	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

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-
04	DLQ	G-10	907	-0-	907	907	58	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	1956	67	1	982	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

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
04	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	2309	148	1	2158	2	Y	3					13
							3	9									
05	DLQ	G-10	3177	-0-	3177	5486	203	1	2971	2	Y	3					16
							3	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1	1091	2	Y	28					28
							31	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	15					43
							17	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	64	1	1203	2	Y	-0-	43	1			-0-
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	60	1	1185	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	1562	-0-	-1383	-0-	93 18	1 9	1451	2	Y	16					53
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	70 80	1 9	1213	2	Y	73					126
02	1708	N	1401	-0-	-307	-0-	67 8	1 9	1326	2	Y	7					133
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-	133	1			-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	57	1	1129	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		4816	-0-	4816	14137	468	1	4348	2	Y	-0-					-0-
*07	18859	X	4722	-0-	-14137	-0-	399	1	4323	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	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	410	1	4449	2	Y	-0-					-0-
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	439	1	4968	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	394	-0-	-4256	-0-	394	1			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		3153	-0-	3153	10177	306	1	2847	2	Y	-0-					-0-
*07	15391	X	5214	-0-	-10177	-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	4437	-0-	-306	-0-	375	1	4062	2	Y	-0-					-0-
*04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	410	1	4640	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	368	-0-	-4189	-0-	368	1			Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		2938	-0-	2938	8928	285	1	2653	2	Y	-0-					180
*07	11927	X	2999	-0-	-8928	-0-	253	1	2738	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	1736	-0-	-1054	-0-	144	1	1562	2	Y	27					55
							30	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	2728	X	88	-0-	-2640	-0-	84	1	4	9	Y	4					59

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		1647	-0-	1647	4838	160	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*07	6576	X	1738	-0-	-4838	-0-	147	1	1591	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	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	200	1	2167	2	Y	-0-					-0-
*04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	214	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	202	-0-	-2278	-0-	202	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
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	47					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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	3844	X	3152	-0-	-692	-0-	366	1	2750	2	N	33					56
							36	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	1			78
							17	9									
04	3270	X	2868	-0-	-402	-0-	444	1	2396	2	N	25	10	8			93
							28	9									
05	3162	X	2702	-0-	-460	-0-	463	1	2116	2	N	35	10	8			118
							84	5	39	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	305	-0-	-780	-0-	26	1	277	2	N	1					1
							1	5	1	9							
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									
04	30	N	131	-0-	101	-0-	13	1	118	2	N	-0-					2
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	1					3
							1	9									

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	N	13	3	7			18
							3	5	14	9							
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	12	18	1			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							
*04	690	N	643	-0-	-47	-0-	2	1	623	2	N	16	18	1			24
							18	9									
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	660	2	N	20					44
							22	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	34	7			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									
04	0	N	33	-0-	33	-0-	3	1	24	2	N	5	2	8			15
							6	9									
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	8					23
							9	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	388	1	2921	2	Y	9	6	7			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									
04	0	X	2654	-0-	2654	-0-	415	1	2236	2	Y	3	2	8			26
							3	9									
05	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	491	1	2242	2	Y	6	2	8			30
							89	5	7	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	1	8			98

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	350	1	2632	2	N	30					93
							33	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
04	2910	X	99	-0-	-2811	-0-	14	1	78	2	N	6					129
							7	9									
05	3007	X	224	-0-	-2783	-0-	37	1	167	2	N	12					141
							7	5	13	9							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

12	3441	X	2508	-0-	-933	-0-	291	1	2191	2	N	24					44
							26	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	1			78
							6	9									
*04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	454	1	2447	2	N	27	4	8			101
							30	9									
*05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	626	1	2857	2	N	11	4	8			108
							114	5	12	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	656	1	4937	2	Y	34	58	7			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									
04	0	X	5067	-0-	5067	-0-	786	1	4240	2	Y	37	31	8			85
							41	9									
05	5642	X	5133	-0-	-509	-0-	885	1	4039	2	Y	44	31	8			98
							161	5	48	9							

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

12	2015	X	1976	-0-	-39	-0-	231	1	1739	2	N	5	3	7			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	1			13
							6	9									
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	309	1	1668	2	N	5	5	8			13
							6	9									
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	384	1	1752	2	N	6	5	8			14
							70	5	7	9							

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

12	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	299	1	2252	2	N	6	12	7			16
							7	9									
01	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	350	1	2120	2	N	4	5	1			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	1			17
							7	9									
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	375	1	2025	2	N	5	5	8			17
							6	9									
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	427	1	1951	2	N	6	5	8			18
							78	5	7	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	117	-0-	-503	-0-	13	1	96	2	N	7					7
							8	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
04	0	N	158	-0-	158	-0-	25	1	132	2	N	1					12
							1	9									
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	121	2	N	2					14
							5	5	2	9							

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. (I) GAS 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	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-	922	1	3056	3	N	27					100
							30	9									
03	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	932	1	3251	3	N	22					122
							24	9									
*04	4470	X	3896	-0-	-574	-0-	902	1	2966	3	N	25					147
							28	9									
05	4619	X	3756	-0-	-863	-0-	983	1	2743	3	N	27					174
							30	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	343	1	1365	3	N	7					102
							8	9									
*01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	527	1	1255	3	N	-0-					102
*02	1568	X	1251	-0-	-317	-0-	290	1	961	3	N	-0-					102
*03	1736	X	1386	-0-	-350	-0-	309	1	1076	3	N	1					103
							1	9									
*04	1740	N	1266	-0-	-474	-0-	295	1	969	3	N	2					105
							2	9									
05	1395	N	703	-0-	-692	-0-	186	1	517	3	N	-0-					105

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1049	1	3479	3	N	17					112
							19	9									
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	1101	1	3840	3	N	10					122
							11	9									
*04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1121	1	3689	3	N	15					137
							17	9									
05	5022	X	4321	-0-	-701	-0-	1135	1	3167	3	N	17					154
							19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- 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	1			23
							4	9									
04	7050	N	1517	-0-	-5533 B	-41361	237	1	1276	2	N	4	4	8			23
							4	9									
05	16399	N	-0-	-0-	-16399 B	-41361					N	6	4	8			25

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	5976	-0-	5976 B	-54654	696	1	5237	2	N	39	24	7			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									
04	4500	N	4634	-0-	134 B	-0-	723	1	3897	2	N	13	9	8			108
							14	9									
*05	4739	N	4739	-0-	-0- B	-0-	780	1	3563	2	N	231	199	8			140
							142	5	254	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
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
04	3000	N	12521	-0-	9521	33106	12476	2	45	9	Y	41					101
05	775		6284	-0-	5509	38615	6266	2	18	9	Y	16	60	0			57

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

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

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	190	1	4057	2	Y	17					27
							18	5	19	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							
04	3690	X	4062	-0-	372	-0-	193	1	3852	2	Y	14	1	8			44
							2	5	15	9							
*05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	181	1	4036	2	Y	13	25	1	1	8	31
							14	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	750	N	472	-0-	-278	-0-	30	1	441	2	N	1					4
							1	9									
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	1					5
							1	9									

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	5785	-0-	-74	-0-	282	1	5365	2	Y	125					197
							138	9									
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	244	1	4593	2	Y	166	75	1			288
							183	9									
05	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	226	1	4491	2	Y	140	179	1			249
							154	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	N	1213	-0-	1213	-0-	123	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	125	1	1190	2	Y	-0-					-0-

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
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28 1	1 5	295	2	N	-0-	4	7			68
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	64 1	1 5	689	2	N	-0-					68
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	140 18	1 5	1546	2	N	-0-					68
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	176 12	1 5	1499	2	N	-0-					68
04	660	N	2366	-0-	1706	-0-	240 1	1 5	2124 1	2 9	N	1					69
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	221 3	1 9	2101	2	N	3					72

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	4123 X	4079	-0-	-44	-0-	348	1	3714	2	N	-0-	20	7			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									
04	3960 X	4313	-0-	353	-0-	436	1	3854	2	N	19					79
						2	5	21	9							
*05	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	496	1	4714	2	N	40					119
						44	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	17	1			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	8			6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	8	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					6

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

12	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	697	1	7439	2	Y	10					14
						35	5	11	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							
04	7710 X	6126	-0-	-1584	-0-	621	1	5491	2	Y	11					25
						2	5	12	9							
05	7967 X	6997	-0-	-970	-0-	664	1	6315	2	Y	16					41
						18	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

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	1			2
						79	5	1	9							
04	12570 X	12185	-0-	-385	-0-	1237	1	10940	2	Y	3	2	8			3
						5	5	3	9							
*05	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	1290	1	12265	2	Y	3	2	8			4
						3	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-	59	1			68
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	84	1	1575	2	Y	-0-	68	1			-0-
*05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	74	1	1475	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	97	1	1410	2	Y	4					13
							4	9									
05	DLQ G-10		2231	-0-	2231	3742	142	1	2085	2	Y	4					17
							4	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

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
04	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	126	1	1836	2	Y	3					13
							3	9									
05	DLQ G-10		2854	-0-	2854	4819	182	1	2669	2	Y	3					16
							3	9									

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

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
04	DLQ G-10		514	-0-	514	514	31	1	454	2	Y	26					106
							29	9									
05	DLQ G-10		871	-0-	871	1385	54	1	787	2	Y	27					133
							30	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		1065	-0-	1065	1065	68	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1277	-0-	1277	2342	82	1	1195	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

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-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	645	1	4805	2	Y	9					11
							23	5	10	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							
04	0	X	5177	-0-	5177	-0-	831	1	4341	2	Y	3					9
							2	5	3	9							
*05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	895	1	4633	2	Y	3					12
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

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							
*04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	873	1	4563	2	Y	3	30	1			5
							2	5	3	9							
*05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	936	1	4844	2	Y	4					9
							4	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
04	3630	X	4299	-0-	669	-0-	436	1	3860	2	N	1					1
							2	5	1	9							
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	431	1	4095	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

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									
04	0	N	903	-0-	903	-0-	92	1	811	2	Y	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	116	1	1104	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

12	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	7			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									
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	Y	2					4
							2	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2185	-0-	-636	-0-	186	1	1983	2	Y	6					10
							9	5	7	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							
04	0	X	1446	-0-	1446	-0-	146	1	1293	2	Y	5	2	8			11
							1	5	6	9							
05	2976	X	2127	-0-	-849	-0-	202	1	1918	2	Y	6					17
							7	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	1					1
							1	5	1	9							
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									
04	0	N	202	-0-	202	-0-	20	1	181	2	Y	1					2
							1	9									
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					2

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
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									
04	0	N	207	-0-	207	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	348	1	7427	2	Y	85					135
							33	5	94	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							
04	0	X	8408	-0-	8408	-0-	398	1	7931	2	Y	69	6	8			192
							3	5	76	9							
*05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	369	1	8233	2	Y	65	137	1	6	8	114
							72	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

12	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	306	1	3268	2	Y	2	2	8			1
							15	5	2	9							
01	3379	X	3335	-0-	-44	-0-	283	1	3043	2	Y	2	2	8			1
							7	5	2	9							
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	251	1	2781	2	Y	1					2
							32	5	1	9							
*03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	351	1	2981	2	Y	1	2	1			1
							24	5	1	9							
*04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	350	1	3092	2	Y	2	2	8			1
							1	5	2	9							
*05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	348	1	3314	2	Y	3	2	8			2
							3	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	170 9	1 5	1819 1	2 9	Y	1	1	8			1
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	171 4	1 5	1835 1	2 9	Y	1	1	8			1
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	139 17	1 5	1535 1	2 9	Y	1					2
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	177 12	1 5	1506 1	2 9	Y	1	2	1			1
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	171 1	1 5	1508 1	2 9	Y	1	1	8			1
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	1497	2	Y	2	1	8			2

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66 3	1 5	707 1	2 9	Y	1	2	7			-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	53 1	1 5	564 1	2 9	Y	1	1	8			-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	58 7	1 5	644 1	2 9	Y	1					1
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	46 3	1 5	390 1	2 9	Y	1	1	8			1
04	0	N	801	-0-	801	-0-	81 1	1 9	719	2	Y	1	1	8			1
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	125 1	1 9	1188	2	Y	1	1	8			1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	255 24	1 5	5445	2	Y	-0-					-0-
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	315 11	1 5	5269	2	Y	-0-					-0-
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	324 51	1 5	4557	2	Y	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	224 38	1 5	5007	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	5527	-0-	5527	-0-	264 2	1 5	5261	2	Y	-0-					-0-
*05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	251	1	5600	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 #: 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
12	3596	X	2590	-0-	-1006	-0-	218	1	2326	2	N	32	42	7			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	1			41
							14	5	37	9							
04	3360	X	2755	-0-	-605	-0-	276	1	2438	2	N	36	29	8			48
							1	5	40	9							
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	314	1	2990	2	N	42	29	8			61
							46	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	47	43	7			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	1			54
							58	9									
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	45	45	8			54
							50	9									
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	55	45	8			64
							61	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	8					33
							9	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	1			36
							1	5	10	9							
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	99	2	N	7	7	8			36
							8	9									
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	9	7	8			38
							10	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	1					10
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	4	33	7			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							
04	0	N	877	-0-	877	-0-	41	1	822	2	Y	13					58
							14	9									
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	708	2	Y	8					66
							9	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
12	1302	N	794	-0-	-508	-0-	35	1	752	2	Y	4					4
							3	5	4	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							
04	0	N	985	-0-	985	-0-	47	1	936	2	Y	2					16
							2	9									
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	Y	2					18
							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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	114	1	2436	2	Y	2	6	7			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
04	0	X	135	-0-	135	-0-	6	1	127	2	Y	2	1	8			18
							2	9									
05	1178	X	599	-0-	-579	-0-	26	1	571	2	Y	2	1	8			19
							2	9									

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
12	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	606	1	6465	2	Y	28					30
							30	5	31	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							
04	0	X	6701	-0-	6701	-0-	679	1	6002	2	Y	16	9	8			35
							2	5	18	9							
05	8029	X	7660	-0-	-369	-0-	727	1	6910	2	Y	21					56
							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
12	4495	X	3581	-0-	-914	-0-	159	1	3400	2	Y	6					6
							15	5	7	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							
04	0	X	3831	-0-	3831	-0-	183	1	3644	2	Y	3					22
							1	5	3	9							
*05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	185	1	4133	2	Y	2					24
							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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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							
04	1530	N	2352	-0-	822	-0-	238	1	2104	2	N	8					122
							1	5	9	9							
*05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	269	1	2556	2	N	1					123
							1	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
05	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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	162	1	3082	2	Y	-0-					2
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	161	1	3036	2	Y	11					13
							12	9									
05	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	128	1	2557	2	Y	-0-					13

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
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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
04	14B2	EXT	257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

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
04	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9905	2	84	9	N	76					188
*05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10297	2	40	9	N	36	115	0			109

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
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	779	-0-	-58	-0-	39	1	740	2	Y	-0-					2
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	11					13
							12	9									
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					13

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	899	N	524	-0-	-375	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					108
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					18
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	Y	11					29
							12	9									
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					29

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	416	1	4439	2	N	104					117
							21	5	114	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							
04	6150	X	5721	-0-	-429	-0-	581	1	5135	2	N	3					37
							2	5	3	9							
05	6355	X	6341	-0-	-14	-0-	603	1	5737	2	N	1					38
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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							
04	0	N	362	-0-	362	-0-	37	1	323	2	Y	2					7
							2	9									
05	1984	X	24	-0-	-1960	-0-	2	1	18	2	Y	4					11
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - PLUGGED 05/08/18

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
12	8339	X	8233	-0-	-106	-0-	701	1	7488	2	Y	8					12
							35	5	9	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							
04	0	X	8216	-0-	8216	-0-	834	1	7372	2	Y	6	3	8			14
							3	5	7	9							
05	9238	X	8348	-0-	-890	-0-	793	1	7546	2	Y	8					22
							9	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	87	1	926	2	Y	4					7
							4	5	4	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							
04	0	N	955	-0-	955	-0-	97	1	854	2	Y	4	3	8			8
							4	9									
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	95	1	904	2	Y	5					13
							6	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	336	1	2502	2	Y	4					5
							12	5	4	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							
04	0	N	2660	-0-	2660	-0-	427	1	2230	2	Y	2	1	8			5
							1	5	2	9							
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	471	1	2435	2	Y	3					8
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	22 1	1 5	236	2	Y	-0-	4	7			-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-
04	0	X	273	-0-	273	-0-	28	1	245	2	Y	-0-					-0-
*05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	80	1	758	2	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	11					11
							12	9									
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	34	1	678	2	Y	-0-					11

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1437	-0-	-3399	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-					2
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	128	1	2414	2	Y	10					12
							11	9									
05	4433	X	3759	-0-	-674	-0-	180	1	3579	2	Y	-0-					12

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	11					11
							12	9									
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					11

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	29	1	302	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	163	1	1288	2	Y	-0-	26	7			-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-
04	1470	N	1494	-0-	24	-0-	151	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	145	1	1516	2	Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	57	1	453	2	Y	3	2	7			3
							3	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	307	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	48	1	300	2	Y	1					2
							1	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	456	2	Y	3					5
							3	9									
*04	360	N	314	-0-	-46	-0-	31	1	280	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	387	2	Y	5					7
							6	9									

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
12	620	N	379	-0-	-241	-0-	42	1	334	2	Y	3	3	7			3
							3	9									
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	97	1	483	2	Y	4	6	1			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									
*04	810	N	490	-0-	-320	-0-	49	1	438	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	899	N	530	-0-	-369	-0-	46	1	480	2	Y	4					6
							4	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
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	88	1	699	2	Y	5	18	7			4
							6	9									
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	149	1	741	2	Y	7	9	1			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									
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	86	1	764	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	78	1	809	2	Y	6					9
							7	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
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-	1	7			-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-
04	90	N	96	-0-	6	-0-	10	1	85	2	N	1					1
							1	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	75	1	666	2	N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	736	2	N	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8	7			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
04	14B2 EXT		2	-0-	2	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	17	1	292	2	N	-0-	61	7			-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									
04	300	N	310	-0-	10	-0-	1	1	309	2	N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	925	-0-	-36	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	11					11
							12	9									
05	1023	N	720	-0-	-303	-0-	34	1	686	2	Y	-0-					11

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	450	N	613	-0-	163	-0-	62	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	46	1	475	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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	31					47
							34	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	20	24	1			43
							22	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	7					50
							1	5	8	9							
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	12					62
							13	9									
*04	240	N	64	-0-	-176	-0-	46	2	18	9	N	16	23	1			55
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	27	2	21	9	N	19					74

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
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	605	2	N	16					40
							3	5	18	9							
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	690	2	N	-0-					40
							1	5									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	646	2	N	1					41
							7	5	1	9							
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	8	1	527	2	N	-0-					41
							4	5									
04	600	N	428	-0-	-172	-0-	1	1	427	2	N	-0-					41
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	2	1	561	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	1550	X	856	-0-	-694	-0-	48	1	801	2	Y	3	4	7					41
							4	5	3	9									
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	51	1	823	2	Y	6	33	1		1	8		13
							2	5	7	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	98	1	1471	2	Y	3							16
							16	5	3	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	19	1	1214	2	Y	29							45
							9	5	32	9									
04	840	N	1096	-0-	256	-0-	3	1	1080	2	Y	12	34	1		1	8		22
							13	9											
05	1550	N	911	-0-	-639	-0-	3	1	904	2	Y	4							26
							4	9											

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	106	1	1772	2	N	5					5
							8	5	6	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									
04	1140	N	2875	-0-	1735	-0-	9	1	2864	2	N	1					9
							1	5	1	9							
*05	3100	N	3925	-0-	825	825	11	1	3913	2	N	1					10
							1	9									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	1	9	7			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									
04	90	N	111	-0-	21	-0-	111	2			N	-0-					4
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					5

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

*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							
*04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	13	1	4216	2	Y	29	74	1	3	8	59
							2	5	32	9							
*05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	13	1	4415	2	Y	10					69
							11	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	6	1	1750	2	Y	21	57	1	2	8	34
							1	5	23	9							
05	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	5	1	1831	2	Y	6					40
							7	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	432	1	2807	3	N	79	58	1			57
							87	9									
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	400	1	2670	3	N	73	53	1			77
							80	9									
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	480	1	3299	3	N	98	127	1			48
							108	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	446	1	2894	3	N	79	57	1			58
							87	9									
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	467	1	3111	3	N	73	52	1			79
							80	9									
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	405	1	2778	3	N	98	128	1			49
							108	9									

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

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	1637	-0-	-347	-0-	207	1	1343	3	N	79	77	1			77
							87	9									
04	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	218	1	1459	3	N	132	85	1			124
							145	9									
05	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	200	1	1381	3	N	49	126	1			47
							54	9									

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	219	1	2336	2	N	57					239
							11	5	63	9							
01	2573	#	2526	-0-	-47	-0-	212	1	2278	2	N	28	188	1	26	8	53
							5	5	31	9							
02	2231	R	2231	-0-	-0-	-0-	181	1	2002	2	N	23					76
							23	5	25	9							
*03	2569	R	2569	-0-	-0-	-0-	265	1	2253	2	N	30	41	1			65
							18	5	33	9							
*04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	267	1	2357	2	N	25	25	8			65
							1	5	28	9							
*05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	264	1	2513	2	N	37	25	8			77
							41	9									

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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

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									
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	600	1	2813	2	N	14					203
							15	9									
*05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	620	1	4081	2	N	17					220
							19	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

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

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	118	1	1258	2	N	-0-	18	7			-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							
04	1290	N	1305	-0-	15	-0-	133	1	1172	2	N	-0-					56
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	124	1	1176	2	N	14					70
							15	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

12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	4	3	7			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							
04	930	N	1092	-0-	162	-0-	3	1	1086	2	Y	3	6	1	3	8	3
							3	9									
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1006	2	Y	5					8
							6	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

12	1457	N	869	-0-	-588	-0-	45	1	751	2	Y	64	61	7			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							
04	780	N	391	-0-	-389	-0-	1	1	336	2	Y	49	145	1	1	8	22
							54	9									
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	2	1	712	2	Y	92					114
							101	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	153	1	2553	2	Y	1	1	7			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							
04	2010	N	1440	-0-	-570	-0-	5	1	1430	2	Y	4	11	1			8
							1	5	4	9							
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	2	1	544	2	Y	1					9
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					6
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	2	1	818	2	Y	1					7
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	283	1	4721	2	N	108	99	7			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							
*04	4980	X	4402	-0-	-578	-0-	14	1	4287	2	N	90	277	1			69
							2	5	99	9							
05	5580	X	4659	-0-	-921	-0-	13	1	4489	2	N	143					212
							157	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	403	X	90	-0-	-313	-0-	5	1	85	2	N	-0-	49	7			-0-
01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
							1	5									
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
							2	5									
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-					-0-
							1	5									
04	270	X	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	39	7			-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-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	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

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-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	12	11	7			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
04	0	N	11	-0-	11	-0-	1	2	10	9	Y	9	29	1			4
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	Y	19					23

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-	10	7			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
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	35	7			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	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	2	N	17					34
							7	5	19	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							
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	164	1	1446	2	N	18	24	1			51
							1	5	20	9							
*05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	273	1	2599	2	N	18					69
							20	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

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									
04	0	X	284	-0-	284	-0-	1	1	282	2	N	1	1	8			2
							1	9									
05	310	X	294	-0-	-16	-0-	1	1	292	2	N	1					3
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	41	7			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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					33

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	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 #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	146	1	2442	2	Y	52					126
							11	5	57	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							
04	0	N	1262	-0-	1262	-0-	4	1	1251	2	Y	6	2	8			192
							7	9									
05	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	4	1	1315	2	Y	2					194
							2	9									

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

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

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

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

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	N	639	-0-	639	-0-	65	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	56	1	536	2	Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

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

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

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

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	106	1	1134	2	Y	2	94	7			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	1			1
							7	5	2	9							
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	Y	1					2
							1	9									
05	1116	N	842	-0-	-274	-0-	80	1	759	2	Y	3					5
							3	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					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	1			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	251	1	4184	2	N	42	43	7			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							
04	1290	X	3989	-0-	2699	-0-	12	1	3845	2	N	119	4	8			195
							1	5	131	9							
*05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	14	1	4750	2	N	4					199
							4	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

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

12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	378	1	4031	2	N	-0-	2	7			-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									
04	390	X	2044	-0-	1654	-0-	208	1	1835	2	N	-0-					-0-
							1	5									
*05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	366	1	3478	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	264	1	2815	2	N	54					74
							13	5	59	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	1			81
							20	5	1	9							
04	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	277	1	2448	2	N	90					171
							1	5	99	9							
*05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	295	1	2801	2	N	40	175	1			36
							44	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	428	1	4570	2	N	12	5	7			42
							21	5	13	9							
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	417	1	4477	2	N	118	72	8			88
							10	5	130	9							
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	334	1	3691	2	N	16					104
							42	5	18	9							
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	432	1	3668	2	N	214	90	8			228
							29	5	235	9							
04	4470	X	4425	-0-	-45	-0-	435	1	3846	2	N	129	191	1	90	8	76
							2	5	142	9							
05	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	427	1	4057	2	N	71					147
							78	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1	3	8	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					12

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

12	4433 X	3592	-0-	-841	-0-	201	1	3357	2	N	17	17	7			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							
04	4290 X	3364	-0-	-926	-0-	10	1	3318	2	N	32					245
						1	5	35	9							
05	3596 X	3400	-0-	-196	-0-	10	1	3387	2	N	3					248
						3	9									

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	7			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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	218	1	3634	2	N	75					97
							17	5	83	9							
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	223	1	3586	2	N	1					98
							7	5	1	9							
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	206	1	3108	2	N	1					99
							35	5	1	9							
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	54	1	3443	2	N	-0-					99
							25	5									
04	3810	X	3667	-0-	-143	-0-	12	1	3654	2	N	-0-					99
							1	5									
05	3875	X	3861	-0-	-14	-0-	11	1	3849	2	N	1					100
							1	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

12	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	1274	1	21245	2	N	4					68
							97	5	4	9							
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							
04	60	X	16412	-0-	16352	-0-	52	1	16354	2	N	-0-					82
							6	5									
*05	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	64	1	22319	2	N	6					88
							7	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
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
04	0	X	9	-0-	9	-0-	8	2	1	9	N	1					2
05	403	X	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					2

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-	33	7			-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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	1110	N	1126	-0-	16	-0-	161	1	964	2	Y	1					8
							1	9									
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	139	1	1011	2	Y	-0-					8

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

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	1			39
							2	9									
*04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	850	1	5076	2	Y	3					42
							3	9									
05	5890	X	5753	-0-	-137	-0-	697	1	5054	2	Y	2					44
							2	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
04	30	N	41	-0-	11	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					4
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					4

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

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	1			17
							1	9									
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	46	1	274	2	Y	2					19
							2	9									
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	299	2	Y	2					21
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

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	1			15
							1	9									
*04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	463	1	2768	2	Y	1					16
							1	9									
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	433	1	3141	2	Y	1					17
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

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	1			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

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
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	97	1	579	2	Y	-0-					3
05	837	N	328	-0-	-509	-0-	40	1	288	2	Y	-0-					3

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
04	60	N	90	-0-	30	-0-	13	1	76	2	Y	1					1
							1	9									
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					1

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
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
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	32	1	189	2	Y	-0-					3
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	25	1	180	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
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	1			202
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					203
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					204

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
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
04	60	N	93	-0-	33	-0-	13	1	78	2	Y	2					16
							2	9									
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					16

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
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	1			14
							2	9									
04	1080	N	978	-0-	-102	-0-	140	1	837	2	Y	1					15
							1	9									
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	121	1	878	2	Y	1					16
							1	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
04	0	X	20	-0-	20	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					1
*05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

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
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	45	1	271	2	Y	-0-					4
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	47	1	338	2	Y	-0-					4

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

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
04	90	N	121	-0-	31	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					1
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

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
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	190	1	1137	2	Y	1					6
							1	9									
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	171	1	1242	2	Y	-0-					6

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	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
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
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					1
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	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
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	1			6
							2	9									
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	44	1	263	2	N	1					7
							1	9									
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	440	2	N	1					8
							1	9									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	373	-0-	373	-0-	53	1	319	2	N	1					16
							1	9									
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	-0-					16

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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
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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	1					8
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	68	1	494	2	N	-0-					8

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	DLQ G-10		3189	-0-	3189	-0-	46	1	3143	2	Y	-0-					-0-
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	68	1	2599	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
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									
04	DLQ G-10		4270	-0-	4270	-0-	61	1	4196	2	Y	12	43	1			35
							13	9									
*05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	85	1	3227	2	Y	8					43
							9	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
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									
04	DLQ G-10		4856	-0-	4856	-0-	70	1	4757	2	Y	26	78	1			64
							29	9									
*05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	107	1	3794	2	Y	17					81
							19	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
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									
04	DLQ G-10		2002	-0-	2002	-0-	142	1	1850	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	224	1	2875	2	Y	16	11	1			14
							18	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
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									
04	DLQ G-10		7955	-0-	7955	-0-	114	1	7798	2	Y	39	184	1			35
							43	9									
*05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	188	1	7275	2	Y	43					78
							47	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

12	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	195 13	1 9	2796	2	Y	12	16	1			8
01	2883	X	2394	-0-	-489	-0-	165 9	1 9	2220	2	Y	8	7	1			9
02	2772	X	2182	-0-	-590	-0-	153 8	1 9	2021	2	Y	7	7	1			9
03	3069	X	2539	-0-	-530	-0-	197 6	1 9	2336	2	Y	5	8	1			6
04	DLQ G-10		2063	-0-	2063	-0-	147 8	1 9	1908	2	Y	7	8	1			5
*05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	169 11	1 9	2168	2	Y	10	6	1			9

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

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

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					87
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					87
05	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

12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	182	1	2110	3	N	-0-					-0-
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	184	1	2067	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
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-
04	DLQ G-10		34	-0-	34	34	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22	56	1	1	21	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	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
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-
04	DLQ G-10		7104	-0-	7104	7104	342	1	6762	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		7226	-0-	7226	14330	354	1	6872	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
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-
04	660	N	469	-0-	-191	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1899	-0-	-550	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	48	-0-	-262	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	Y	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-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
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	21	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	552	-0-	-168	-0-	18	1	533	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	16	1	476	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

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

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	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	168	1	5111	2	Y	-0-				1
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	165	1	4945	2	Y	2	1	1		2
							2	9								
*05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	167	1	4925	2	Y	2	3	1		-0-
							2	9								

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

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	1383	-0-	-818	-0-	44	1	1339	2	Y	-0-				-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	64	1	1923	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	65	1	1929	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100				100
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	6		84

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	2	N	-0-					-0-
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	17	1	506	2	N	-0-					-0-
05	992	N	518	-0-	-474	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

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	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	169	1	4051	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2995	-0-	-605	-0-	107	1	2888	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	695	-0-	-4761	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	157	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	164	1	1914	2	N	-0-					-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	198	1	1832	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

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	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	74	-0-	-136	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	2	N	-0-			-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-			-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	2	Y	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	-0-			-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	Y	-0-			-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

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	1396	-0-	-526	-0-	56	1	1340	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	768	-0-	-1032	-0-	27	1	741	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1223	-0-	-854	-0-	48	1	1175	2	N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	Y	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	-0-			-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	33	1	994	2	N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	31	1	917	2	N	-0-					-0-
05	992	N	927	-0-	-65	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	43	1	1308	2	Y	-0-					1
04	1290	N	777	-0-	-513	-0-	25	1	751	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	30	1	873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

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	4015	-0-	-511	-0-	128	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2244	-0-	-2136	-0-	73	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3122	-0-	-1404	-0-	102	1	3020	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	2	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	N	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2888	-0-	-739	-0-	198	1	2690	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	225	1	2613	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2864	-0-	-763	-0-	279	1	2585	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	18	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	16	1	481	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	412	-0-	-53	-0-	13	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	12	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	82	1	2497	2	N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	75	1	2228	2	N	-0-					-0-
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	71	1	2088	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	397	-0-	-130	-0-	13	1	384	2	N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	12	1	362	2	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	12	1	369	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	9	1	278	2	N	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	95	1	2884	2	Y	-0-					-0-
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	95	1	2833	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	98	1	2901	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1273	-0-	-835	-0-	40	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1014	-0-	-1026	-0-	33	1	981	2	N	-0-					-0-
*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	63	1	1868	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	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
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	901 N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	906	-0-	-264	-0-	29	1	877	2	Y	-0-					-0-
*05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	78	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1659	-0-	-651	-0-	54	1	1605	2	N	-0-					-0-
*05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	110	1	3228	2	N	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1121	-0-	-26	-0-	36	1	1084	2	Y	1					5
							1	9									
04	1200	N	795	-0-	-405	-0-	26	1	768	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	1333	N	702	-0-	-631	-0-	23	1	678	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	49	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	629	-0-	-661	-0-	20	1	608	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	54	1	1583	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	307	1	7356	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	11215	-0-	8215	8215	401	1	10814	2	N	-0-					-0-
*05	17764	X	9549	-0-	-8215	-0-	376	1	9173	2	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	133	1	2867	2	Y	-0-							2
01	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	121	1	2777	2	Y	2	2	1					2
						2	9											
02	2688 X	2686	-0-	-2	-0-	90	1	2595	2	Y	1	1	1					2
						1	9											
03	3007 N	2793	-0-	-214	-0-	89	1	2704	2	Y	-0-							2
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	95	1	2833	2	Y	2	1	1					3
						2	9											
05	3007 X	2975	-0-	-32	-0-	98	1	2876	2	Y	1	2	1					1
						1	9											

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
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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	26	1	798	2	Y	-0-			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	747	2	Y	-0-			-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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	2716	X	492	-0-	-2224	-0-	16	1	476	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	369	-0-	-711	-0-	12	1	357	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	323	-0-	-266	-0-	11	1	312	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	94	1	1280	2	N	-0-			-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	107	1	1249	2	N	-0-			-0-
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	129	1	1196	2	N	-0-			-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

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

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	333	-0-	-8	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	10	1	303	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	39	1	1199	2	N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	2	N	-0-					-0-
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

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

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	3597	-0-	-1549	-0-	144	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	184	1	4964	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4947	-0-	-199	-0-	195	1	4752	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1657	-0-	-296	-0-	53	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	54	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	55	1	1629	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	152	-0-	-34	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

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

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	43	1	1313	2	Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	40	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	2	N	-0-					-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	35	1	321	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	655 N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	634	2	N	-0-					-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	2	N	-0-					-0-
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

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

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

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

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

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	452	-0-	-416	-0-	14	1	438	2	N	-0-				-0-
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	22	1	664	2	N	-0-				-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	23	1	672	2	N	-0-				-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

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	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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-
04	1170	N	1249	-0-	79	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	757	-0-	-1103	-0-	757	2			N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	81	1	1722	2	Y	-0-					1
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	37	1	1807	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
04	3510	X	2990	-0-	-520	-0-	134	1	2856	2	Y	-0-					3
05	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	60	1	2917	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	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

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	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

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

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

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
04	41790 X	37761	-0-	-4029	-0-	37732	2	29	9	N	26					54
05	43183 X	39331	-0-	-3852	-0-	39298	2	33	9	N	30					84

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	5576	-0-	-11474	-0-	406	1	5098	2	N	65	181	1			782
						72	9									
04	16500	-0-	-0-	-16500	-0-					N	-0-					782
05	17050	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					782

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18679		16826	-0-	-1853	-0-	1047 362	1 9	15417	2	N	329	340	1			164
01	16719		15787	-0-	-932	-0-	356 193	1 9	15238	2	N	175	274	1			65
02	16380		14996	-0-	-1384	-0-	320 404	1 9	14272	2	N	367	227	1			205
03	14973		16239	-0-	1266	1266	360 316	1 9	15563	2	N	287	347	1			145
04	14490		11462	-0-	-3028	-0-	309 333	1 9	10820	2	N	303	303	1			145
05	14973	#	11894	-0-	-3079	-0-	309 384	1 9	11201	2	N	349	349	1			145

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
12	5363	#	4541	-0-	-822	-0-	285 43	1 9	4213	2	N	39	40	1			13
01	4278	R	4278	-0-	-0-	-0-	97 28	1 9	4153	2	N	25	30	1			8
02	4256	#	4033	-0-	-223	-0-	88 44	1 9	3901	2	N	40	30	1			18
03	4712	#	4328	-0-	-384	-0-	88 50	1 9	4190	2	N	45	46	1			17
04	4560	#	3039	-0-	-1521	-0-	83 43	1 9	2913	2	N	39	40	1			16
05	4526	#	3150	-0-	-1376	-0-	83 51	1 9	3016	2	N	46	46	1			16

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2018 - P/A 03/08/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2018 - P/A 03/08/2018

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

12	15905		43986	-0-	28081	28081	3604	1	39828	2	N	504	520	1			260
							554	9									
01	76572		45178	-0-	-31394	-0-	5519	1	39365	2	N	267	429	1			98
							294	9									
02	38500		38315	-0-	-185	-0-	828	1	36870	2	N	561	340	1			319
							617	9									
03	42067		41437	-0-	-630	-0-	835	1	40104	2	N	453	520	1			252
							498	9									
04	40710		29178	-0-	-11532	-0-	797	1	27882	2	N	454	454	1			252
							499	9									
05	42067	#	30236	-0-	-11831	-0-	797	1	28863	2	N	524	524	1			252
							576	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	80	R	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-	12	1			38
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	15	1			12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) //CONT.// 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7925	-0-	-1995	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
*04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2191	-0-	-103	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	3701	-0-	-1538	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3907	-0-	-803	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4064	-0-	-803	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

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

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	4147	-0-	-875	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4094	-0-	-736	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4004	-0-	-1762	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4117	-0-	-1373	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4256	-0-	-1200	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

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
04	DLQ G-10		2872	-0-	2872	-0-	2863	2	9	9	Y	8					25
*05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2877	2	17	9	Y	15					40

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

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
04	0	X	4178	-0-	4178	-0-	4178	2			Y	-0-					90
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					90

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) //CONT.// 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
04	0	X	2942	-0-	2942	-0-	2942	2			Y	-0-					45
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					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

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	411					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	2		N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

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	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2		N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

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	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

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	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

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	#	662	-0-	74 B	-13785	662	2			N	-0-					-0-
03	651	#	618	-0-	-33 B	-13818	618	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-13818					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-13818					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

12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					31
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					31
02	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					31
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	4117	X	4117	-0-	-0- B	-0-	410	1	3578	3	Y	117	99	1			25
							129	9									
02	3314	X	3314	-0-	-0- B	-0-	347	1	2870	3	Y	88	89	1			24
							97	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	257	1	2830	3	Y	68	61	1			31
							75	9									
04	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	255	1	2591	3	Y	35	46	1			20
							39	9									
05	1860	X	1371	-0-	-489 B	-0-	164	1	1183	3	Y	22	30	1			12
							24	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	43	1	434	3	Y	30	27	1			12
							33	9									
*05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	34	1	242	3	Y	19	23	1			8
							21	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
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
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					1
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	30	1	215	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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									
04	7410	X	6884	-0-	-526 B	-0-	578	1	5887	3	Y	381	369	1			158
							419	9									
05	7657	X	6820	-0-	-837 B	-0-	798	1	5759	3	Y	239	294	1			103
							263	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 #: 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
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									
04	2070	X	1901	-0-	-169 B	-0-	138	1	1408	3	Y	323	316	1			142
							355	9									
05	2139	X	378	-0-	-1761 B	-0-	19	1	137	3	Y	202	250	1			94
							222	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

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
04	780	X	635	-0-	-145 B	-0-	57	1	578	3	Y	-0-					2
05	744	X	646	-0-	-98 B	-0-	79	1	567	3	Y	-0-					2

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	74	1	531	3	Y	-0-					1

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

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									
04	330	X	189	-0-	-141 B	-0-	15	1	157	3	Y	15	32	1			13
							17	9									
*05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	3	Y	9	15	1			7
							10	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

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									
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					7
*05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					7

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

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-
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

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									
04	3600	X	1771	-0-	-1829	B	-0-	150	1	1516	3	Y	95	88	1			37
								105	9									
05	3720	X	2079	-0-	-1641	B	-0-	244	1	1770	3	Y	59	72	1			24
								65	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
*11	4170 #	3822	-0-	-348	-0-	498 1 509 9	2815 2	Y	463	475 1	2 8	249
*12	4774 #	3615	-0-	-1159	-0-	503 1 516 9	2596 2	Y	469	581 1	2 8	135
*01	4774 #	3597	-0-	-1177	-0-	502 1 534 9	2561 2	Y	485	333 1	2 8	285
*02	4312 #	3378	-0-	-934	-0-	495 1 513 9	2370 2	Y	466	592 1		159
*03	4092 #	2239	-0-	-1853	-0-	343 1 344 9	1552 2	Y	313	352 1	2 8	118
*04	3780 #	1577	-0-	-2203	-0-	17 1 369 9	1191 2	Y	335	278 1	34 8	141
*05	4859 R	4859	-0-	-0-	-0-	860 1 386 9	3613 2	Y	351	457 1	1 8	34

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

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

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

*11	3150	X	2798	-0-	-352	-0-	116	1	2508	2	Y	158	11	8					170
							174	9											
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	146	1	3014	2	Y	177	185	1	11	8			151
							195	9											
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	227	1	3081	2	Y	268	167	1	13	8			239
							295	9											
*02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	153	1	3635	2	Y	119	159	1	12	8			187
							131	9											
*03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	170	1	3169	2	Y	168	165	1	19	8			171
							185	9											
*04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	169	1	3248	2	Y	164	171	1	20	8			144
							180	9											
*05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	166	1	3190	2	Y	17	144	1	17	8			-0-
							19	9											

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

12	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	176	1	3635	2	N	420	373	1					266
							462	9											
01	4774	X	4422	-0-	-352	-0-	273	1	3714	2	N	395	366	1	11	8			284
							435	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											
04	4260	X	4762	-0-	502	-0-	211	1	4060	2	N	446	353	1	20	8			194
							491	9											
*05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	221	1	4242	2	N	383	368	1	8	8			201
							421	9											

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 #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15510	X	13857	-0-	-1653	-0-	603	1	13006	2	Y	225	214	1	11	8	29
							248	9									
*12	16275	X	14549	-0-	-1726	-0-	654	1	13499	2	Y	360	288	1	11	8	90
							396	9									
*01	16368	X	14490	-0-	-1878	-0-	974	1	13239	2	Y	252	275	1	7	8	60
							277	9									
*02	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	711	1	16925	2	Y	274	296	1	6	8	32
							301	9									
*03	16368	X	15284	-0-	-1084	-0-	767	1	14265	2	Y	229	242	1	6	8	13
							252	9									
*04	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	721	1	13860	2	Y	227	222	1			18
							250	9									
05	18228	X	15415	-0-	-2813	-0-	749	1	14405	2	Y	237	230	1	3	8	22
							261	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

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									
04	5820	X	6540	-0-	720	-0-	318	1	6113	2	N	99					230
							109	9									
05	8773	X	6170	-0-	-2603	-0-	298	1	5731	2	N	128	176	1	2	8	180
							141	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	47560	X	23405	-0-	-24155	-0-	942	1	20339	2	Y	1931	1872	1	54	8	257
							2124	9									
*12	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	514	1	10620	2	Y	1578	1406	1	28	8	401
							1736	9									
*01	27249	X	9820	-0-	-17429	-0-	212	1	8387	2	Y	1110	1217	1	28	8	266
							1221	9									
*02	62546	X	62546	-0-	-0-	-0-	498	1	57023	2	Y	4568	4241	1	55	8	538
							5025	9									
*03	86120	X	86120	-0-	-0-	-0-	652	1	79222	2	Y	5678	5836	1	54	8	326
							6246	9									
*04	79440	X	79440	-0-	-0-	-0-	611	1	72853	2	Y	5433	5333	1			426
							5976	9									
*05	76484	X	76484	-0-	-0-	-0-	623	1	70117	2	Y	5222	5142	1	26	8	480
							5744	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

*11	7320	X	1385	-0-	-5935	-0-	57	1	1228	2	Y	91	1	8			161
							100	9									
*12	6882	X	209	-0-	-6673	-0-	9	1	188	2	Y	11	162	1			10
							12	9									
*01	7781	X	331	-0-	-7450	-0-	22	1	294	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
*02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
*03	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	8	1			1
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	341	X	335	-0-	-6	-0-	4	1	69	2	Y	238	40	1	1	8	197
							262	9									

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

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									
04	32700	X	18317	-0-	-14383	-0-	161	1	16601	3	N	1414	1675	1			284
							1555	9									
05	29450	X	17686	-0-	-11764	-0-	142	1	16126	3	N	1289	1279	1			294
							1418	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

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-
04	DLQ G-10		124	-0-	124	124	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		192	-0-	192	316	12	1	180	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
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									
04	DLQ G-10		30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-					168
05	DLQ G-10		977	-0-	977	1007	57	1	839	2	Y	74	154	1			88
							81	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	935	1	15741	2	N	-0-					-0-
							15	4									
04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	845	1	14173	2	N	-0-					-0-
							58	4									
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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	2893	-0-	-114	-0-	769	1	1967	2	Y	130	117	1			77
							14	4	143	9							
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	630	1	1707	2	Y	129	112	1			94
							48	4	142	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
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	559	-0-	-61	-0-	480	1	9	4	Y	64	56	1			25
							70	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	419	1	33	4	Y	32	21	1			36
							35	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2018 - W/O TO 04-284214

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	515	1	192	4	Y	159	154	1			40
							175	9									
01	744	X	621	-0-	-123	-0-	452	1	52	4	Y	106	94	1			52
							117	9									
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	544	1	93	4	Y	163	177	1			38
							179	9									
03	868	X	720	-0-	-148	-0-	574	1	11	4	Y	123	102	1			59
							135	9									
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	544	1	43	4	Y	120	109	1			70
							132	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	628	-0-	-426	-0-	518 100	1 9	10	4	Y	91	87	1			40
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	488 75	1 9	38	4	Y	68	39	1			69
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		5325	NO RPT	-0-	-5325	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2018 - W/O TO 04-284084

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100) //CONT.// 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	6913	X	5838	-0-	-1075	-0-	300 100	1 4	5438	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	5489	-0-	-1424	-0-	310 32	1 4	5147	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	4797	-0-	-1363	-0-	273 42	1 4	4482	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5393	-0-	-714	-0-	302 5	1 4	5086	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5023	-0-	-647	-0-	282 19	1 4	4722	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-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
12	1767	N	923	-0-	-844	-0-	47 16	1 4	860	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	921	-0-	-195	-0-	52 5	1 4	864	2	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53 8	1 4	876	2	N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58 1	1 4	984	2	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54 4	1 4	898	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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	65	-0-	-1299	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	535	-0-	-785	-0-	496	1	39	4	N	-0-					-0-
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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
04	2785	N	1697	-0-	-1088	-0-	1697	2			N	-0-					102
05	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2			N	-0-					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
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	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4929	-0-	4929	4929	519	1	4206	2	Y	18					18
							184	4	20	9							
01	0		613	-0-	613	5542	550	1	63	4	Y	-0-					18
02	0		603	-0-	603	6145	515	1	88	4	Y	-0-					18
03	0		563	-0-	563	6708	541	1	10	4	Y	11					29
							12	9									
04	0		550	-0-	550	7258	507	1	40	4	Y	3					32
							3	9									
05	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	5858					Y	NO RPT					32

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	413	-0-	-83	-0-	406	1	7	4	N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	389	1	30	4	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	628	-0-	-116	-0-	530	1	10	4	Y	80	69	1			45
							88	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	493	1	39	4	Y	76	66	1			55
							84	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					55

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
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	#	24374	-0-	-2348	-0-	1360	1	22907	2	Y	77	74	1			43
							22	4	85	9							
04	18933	R	18933	-0-	-0-	-0-	1058	1	17737	2	Y	59	62	1			40
							73	4	65	9							
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	291	-0-	-489	-0-	95	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	171	1	307	2	Y	-0-					-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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	439	1	1150	2	Y	7	12	1			17
							8	9									
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	487	1	1003	2	Y	6					23
							7	9									
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	517	1	927	2	Y	7	12	1			18
							8	9									

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	336	1	880	2	Y	-0-					-0-
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	363	1	748	2	Y	-0-					-0-
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	393	1	703	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	161	1	422	2	Y	-0-					4
*04	390	N	178	-0-	-212	-0-	58	1	120	2	Y	-0-					4
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	161	1	289	2	Y	-0-					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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77 39	1 9	392	2	Y	35	59	1			21
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72 56	1 9	234	2	Y	51	61	1			11
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	123 30	1 9	312	2	Y	27					38
03	496	N	339	-0-	-157	-0-	91 9	1 9	239	2	Y	8	14	1			32
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	256 8	1 9	527	2	Y	7					39
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	179 9	1 9	320	2	Y	8	14	1			33

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

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

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

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

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	14B2	EXT	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

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

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

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

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

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

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

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
05	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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					120

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

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

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
05	0	N	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		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

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
04	0	N	190	-0-	190	-0-	190	2			Y	-0-					5
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

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-
04	0	N	317	-0-	317	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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

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
04	870	N	757	-0-	-113	-0-	25	1	732	2	N	-0-					13
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	12	1	639	2	N	-0-					13

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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
04	DLQ G-10		2192	-0-	2192	2192	72	1	2120	2	Y	-0-					12
05	DLQ G-10		1350	-0-	1350	3542	27	1	1323	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
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-
04	DLQ G-10		1538	-0-	1538	1538	1538	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5358	-0-	5358	6896	598	1	4760	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
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
04	DLQ G-10		10609	-0-	10609	29971	350	1	10259	2	Y	-0-					34
05	DLQ G-10		9256	-0-	9256	39227	182	1	9074	2	Y	-0-					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
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
04	DLQ G-10		14588	-0-	14588	34903	481	1	14106	2	Y	1					35
							1	9									
05	DLQ G-10		12986	-0-	12986	47889	255	1	12731	2	Y	-0-					35

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
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
04	990	N	427	-0-	-563	-0-	14	1	413	2	N	-0-					12
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	7	1	330	2	N	-0-					12

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
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
04	DLQ G-10		509	-0-	509	509	35	1	474	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		442	-0-	442	951	55	1	387	2	Y	-0-					6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	147	1	2012	2	N	-0-					97
*05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	332	1	2316	2	N	1					98
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
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
04	DLQ G-10		788	-0-	788	788	54	1	734	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		804	-0-	804	1592	101	1	703	2	Y	-0-					13

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

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
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	47	1	1389	2	N	1					16
							1	9									
05	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	28	1	1396	2	N	-0-					16

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

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
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	116	1	3398	2	N	-0-					168
*05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	67	1	3329	2	N	-0-					168

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

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
04	DLQ G-10		16834	-0-	16834	16834	16834	2			Y	-0-					70
*05	DLQ G-10		30552	-0-	30552	47386	3401	1	27151	2	Y	-0-					70

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

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
04	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	508	1	3348	2	N	-0-					89
05	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	509	1	3469	2	N	1					90
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		6546	-0-	6546	6546	6545	2	1	9	Y	1			98
05	DLQ G-10		9432	-0-	9432	15978	9432	2			Y	-0-			98

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	6750	X	6198	-0-	-552	-0-	816	1	5382	2	N	-0-			91
05	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	795	1	5421	2	N	-0-			91

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	5910	X	4996	-0-	-914	-0-	4996	2			N	-0-			84
05	6665	X	6103	-0-	-562	-0-	6103	2			N	-0-			84

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
04	4350	X	3804	-0-	-546	-0-	257	1	3537	2	N	9			194
							10	9							
05	4495	X	3438	-0-	-1057	-0-	430	1	2991	2	N	15			209
							17	9							

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		1702	-0-	1702	2531	1702	2			Y	-0-			22
*05	3100	N	2013	-0-	-1087	1444	2013	2			Y	-0-			22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
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
04	DLQ G-10		536	-0-	536	536	535	2	1	9	Y	1					73
05	DLQ G-10		667	-0-	667	1203	667	2			Y	-0-					73

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

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
04	7020	X	5847	-0-	-1173	-0-	5847	2			N	-0-					170
05	7409	X	7269	-0-	-140	-0-	7269	2			N	-0-					170

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

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
04	16800	X	11714	-0-	-5086	-0-	386	1	11328	2	N	-0-					34
*05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	224	1	11159	2	N	-0-					34

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

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
04	10890	X	9055	-0-	-1835	-0-	479	1	8576	2	N	-0-					134
05	11253	X	8149	-0-	-3104	-0-	412	1	7736	2	N	1					135
							1	9									

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

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									
04	12000	X	9672	-0-	-2328	-0-	512	1	9160	2	N	-0-					100
05	12400	X	9213	-0-	-3187	-0-	466	1	8747	2	N	-0-					100

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
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
04	10320	X	7664	-0-	-2656	-0-	252	1	7406	2	N	5					41
							6	9									
*05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	150	1	7484	2	N	-0-					41

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

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
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	214	1	6279	2	N	-0-					2
05	6417	X	5960	-0-	-457	-0-	117	1	5843	2	N	-0-					2

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

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
04	6840	X	4757	-0-	-2083	-0-	157	1	4600	2	N	-0-					81
05	7068	X	4399	-0-	-2669	-0-	86	1	4313	2	N	-0-					81

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

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
04	18030	X	16633	-0-	-1397	-0-	542	1	16090	2	N	1					180
							1	9									
05	18631	X	16349	-0-	-2282	-0-	546	1	15803	2	N	-0-					180

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

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
04	10830	X	5156	-0-	-5674	-0-	170	1	4986	2	N	-0-					93
05	11191	X	5802	-0-	-5389	-0-	114	1	5688	2	N	-0-					93

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5100	X	3740	-0-	-1360	-0-	123	1	3617	2	N	-0-					90
05	4650	X	3479	-0-	-1171	-0-	68	1	3411	2	N	-0-					90

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

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
04	17730	X	15556	-0-	-2174	-0-	507	1	15049	2	N	-0-					164
05	18321	X	15042	-0-	-3279	-0-	503	1	14539	2	N	-0-					164

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

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									
04	5280	X	5028	-0-	-252	-0-	250	1	4723	2	N	50					100
							55	9									
05	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	264	1	4787	2	N	53					153
							58	9									

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	6810	X	6282	-0-	-528	-0-	427	1	5855	2	N	-0-					70
05	7037	X	6376	-0-	-661	-0-	801	1	5575	2	N	-0-					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
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									
04	7860	X	5046	-0-	-2814	-0-	342	1	4704	2	N	-0-					61
05	7347	X	5386	-0-	-1961	-0-	676	1	4709	2	N	1					62
							1	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8610	X	7274	-0-	-1336	-0-	494	1	6774	2	N	5					122
							6	9									
05	8432	X	7329	-0-	-1103	-0-	920	1	6407	2	N	2					124
							2	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12030	X	10851	-0-	-1179	-0-	544	1	10262	2	N	41					125
							45	9									
05	11966	X	11053	-0-	-913	-0-	574	1	10437	2	N	38	121	1			42
							42	9									

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12030	X	10686	-0-	-1344	-0-	535	1	10099	2	N	47					60
							52	9									
05	11935	X	10877	-0-	-1058	-0-	565	1	10272	2	N	36	66	1			30
							40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		7826	-0-	7826	7826	861	1	6922	2	Y	39	84	1			98
							43	9									
05	DLQ G-10		7995	-0-	7995	15821	960	1	6972	2	Y	57					155
							63	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

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									
04	6750	X	6355	-0-	-395	-0-	481	1	5653	2	N	201	204	1			64
							221	9									
05	6913	X	6393	-0-	-520	-0-	584	1	5640	2	N	154	102	1			116
							169	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

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
04	19740	X	17573	-0-	-2167	-0-	580	1	16993	2	N	-0-					79
05	20398	X	16749	-0-	-3649	-0-	330	1	16419	2	N	-0-					79

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

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
04	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	877	1	25721	2	N	-0-					139
05	27900	X	24719	-0-	-3181	-0-	486	1	24233	2	N	-0-					139

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	19380	X	14889	-0-	-4491	-0-	491	1	14398	2	N	-0-					88
05	15593	X	14537	-0-	-1056	-0-	285	1	14252	2	N	-0-					88

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		9761	-0-	9761	9761	9760	2	1	9	Y	1					73
05	DLQ G-10		9495	-0-	9495	19256	9495	2			Y	-0-					73

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		6809	-0-	6809	6809	746	1	6004	2	Y	54	95	1			175
							59	9									
05	DLQ G-10		6934	-0-	6934	13743	836	1	6066	2	Y	29					204
							32	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10200	X	9472	-0-	-728	-0-	731	1	8575	2	N	151	236	1			56
							166	9									
05	10354	X	9500	-0-	-854	-0-	884	1	8532	2	N	76	85	1			47
							84	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	13500	X	11807	-0-	-1693	-0-	11799	2	8	9	N	7					179
05	13950	X	12795	-0-	-1155	-0-	12795	2			N	-0-					179

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		10194	-0-	10194	10194	10194	2			Y	-0-					62
*05	DLQ G-10		17875	-0-	17875	28069	1990	1	15885	2	Y	-0-					62

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	35550	X	30031	-0-	-5519	-0-	990	1	29034	2	N	6	84	1			88
							7	9									
05	48453	X	28585	-0-	-19868	-0-	562	1	28020	2	N	3					91
							3	9									

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
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
04	29310	X	24384	-0-	-4926	-0-	803	1	23579	2	N	2					174
							2	9									
05	42005	X	23145	-0-	-18860	-0-	455	1	22690	2	N	-0-					174

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
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
04	30090	X	22642	-0-	-7448	-0-	746	1	21894	2	N	2	99	1			50
							2	9									
05	43059	X	17565	-0-	-25494	-0-	345	1	17220	2	N	-0-					50

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
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-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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
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-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	87	1	2913	3	N	-0-					23
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	5520	X	4749	-0-	-771	-0-	552	1	4193	3	N	4	1	8			39
							4	9									
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					39

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
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									
04	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	114	1	3843	3	N	28					128
							31	9									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					128

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	412	1	5239	3	N	3	3	8			9
							3	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					9

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
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
04	1440	X	1383	-0-	-57	-0-	55	1	1325	3	N	3	3	8			41
							3	9									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	9810	X	8208	-0-	-1602	-0-	242	1	7953	3	N	12					56
							13	9									
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					56

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
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
04	10200	X	8663	-0-	-1537	-0-	516	1	8147	3	N	-0-					120
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					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
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
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	287	1	9679	3	N	-0-					25
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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									
04	19020	X	16152	-0-	-2868	-0-	477	1	15657	3	N	16					86
							18	9									
05	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					86

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

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									
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	398	1	8326	3	N	5	5	8			119
							6	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					119

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

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-
04	8640	X	8377	-0-	-263	-0-	284	1	8093	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

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									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	141	1	4621	3	N	3					41
							3	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					41

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

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									
04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	374	1	9661	3	N	26	1	8			73
							29	9									
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					73

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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
04	7620	X	7410	-0-	-210	-0-	390	1	6997	3	N	21					75
							23	9									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					75

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
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									
04	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	596	1	12634	3	N	3	2	8			37
							3	9									
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					37

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
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
04	2400	X	1643	-0-	-757	-0-	47	1	1596	3	N	-0-					53
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					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
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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	167	1	16095	3	N	3	3	8			42
							3	9									
05	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	18720	X	15316	-0-	-3404	-0-	699	1	14606	3	N	10	2	8			135
							11	9									
05	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					135

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

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-
04	13140	X	11726	-0-	-1414	-0-	398	1	11328	3	N	-0-					-0-
05	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

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									
04	8400	X	7286	-0-	-1114	-0-	384	1	6900	3	N	2	1	8			116
							2	9									
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					116

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

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-
04	3780	X	2502	-0-	-1278	-0-	47	1	2455	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

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									
04	9300	X	8579	-0-	-721	-0-	277	1	8284	3	N	16					45
							18	9									
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 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
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
*04	3000	N	33927	-0-	30927	30927	1233	1	32694	3	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	30927					Y	NO RPT					2

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

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
04	5700	X	4756	-0-	-944	-0-	137	1	4618	3	N	1	1	8			89
							1	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					89

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

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									
04	5730	X	5107	-0-	-623	-0-	147	1	4936	3	N	22					204
							24	9									
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					204

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

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
04	12000	X	11860	-0-	-140	-0-	122	1	11735	3	N	3					51
							3	9									
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					51

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

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									
04	14850	X	13085	-0-	-1765	-0-	387	1	12698	3	N	-0-					92
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT					92

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
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									
04	11310	X	9613	-0-	-1697	-0-	506	1	9094	3	N	12	1	8			93
							13	9									
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					93

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12660	X	9242	-0-	-3418	-0-	297	1	8938	3	N	6	3	8			34
							7	9									
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					34

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10800	X	8870	-0-	-1930	-0-	262	1	8607	3	N	1	1	8			30
							1	9									
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					30

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	43	1	4178	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
04	4410	X	3802	-0-	-608	-0-	424	1	3378	3	N	-0-					113
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					113

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	17580	X	16158	-0-	-1422	-0-	464	1	15620	3	N	67	190	1	1	8	22
							74	9									
05	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					22

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	10200	X	8765	-0-	-1435	-0-	253	1	8512	3	N	-0-					42
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					42

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11790	X	10498	-0-	-1292	-0-	303	1	10194	3	N	1	1	8			87
							1	9									
05	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					87

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
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									
04	8970	X	8946	-0-	-24	-0-	258	1	8684	3	N	4	4	8			65
							4	9									
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					65

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
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
*04	16890	X	13920	-0-	-2970	-0-	411	1	13509	3	N	-0-					146
05	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					146

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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									
04	14850	X	12756	-0-	-2094	-0-	377	1	12366	3	N	12	179	1			75
							13	9									
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT					75

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
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									
04	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	552	1	16596	3	N	23	2	8			127
							25	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					127

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
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									
04	13830	X	13152	-0-	-678	-0-	379	1	12760	3	N	12	71	1			70
							13	9									
05	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					70

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
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
04	15990	X	14962	-0-	-1028	-0-	431	1	14509	3	N	20	110	1	2	8	24
							22	9									
05	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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									
04	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	345	1	11624	3	N	2	2	8			75
							2	9									
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					75

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
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
04	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	596	1	10319	3	N	1					87
							1	9									
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					87

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
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									
04	12720	X	11859	-0-	-861	-0-	342	1	11517	3	N	-0-					28
05	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					28

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
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									
*04	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	481	1	12746	3	N	6	81	1	1	8	64
							7	9									
05	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					64

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
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									
04	23130	X	17837	-0-	-5293	-0-	522	1	17305	3	Y	9	5	8			50
							10	9									
05	23870	X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					Y	NO RPT					50

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	24120	X	18353	-0-	-5767	-0-	537	1	17810	3	Y	5	1	8			51
								6 9									
05	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	DLQ G-10		31918	-0-	31918	104485	807	1	31109	3	Y	2	40	1			22
								2 9									
01	134703	X	30218	-0-	-104485	-0-	802	1	29412	3	Y	4					26
								4 9									
02	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	450	1	25095	3	Y	12					38
								13 9									
03	32426	X	26521	-0-	-5905	-0-	351	1	26153	3	Y	15					53
								17 9									
04	31380	X	24854	-0-	-6526	-0-	727	1	24120	3	Y	6	1	8			58
								7 9									
05	31930	X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	14384	X	12110	-0-	-2274	-0-	300	1	11808	2	N	2	1	8			34
								2 9									
01	13919	X	11810	-0-	-2109	-0-	309	1	11481	2	N	18					52
								20 9									
02	12712	X	10924	-0-	-1788	-0-	189	1	10735	3	N	-0-					52
03	14074	X	11658	-0-	-2416	-0-	153	1	11501	3	N	4					56
								4 9									
04	12750	X	11410	-0-	-1340	-0-	329	1	11070	3	N	10					66
								11 9									
05	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					66

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
12	11160	X	11086	-0-	-74	-0-	275	1	10804	2	N	6	1	8			99
								7 9									
01	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	299	1	11108	2	N	9					108
								10 9									
02	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	168	1	9519	3	N	1					109
								1 9									
03	10571	X	10242	-0-	-329	-0-	135	1	10101	3	N	5					114
								6 9									
04	10740	X	9859	-0-	-881	-0-	284	1	9575	3	N	-0-					114
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					114

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
12	DLQ G-10		26288	-0-	26288	89654	671	1	25615	3	Y	2	30	1			16
							2	9									
01	113901	X	24247	-0-	-89654	-0-	650	1	23593	3	Y	4					20
							4	9									
02	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	357	1	19900	3	Y	16					36
							18	9									
03	27280	X	20765	-0-	-6515	-0-	275	1	20477	3	Y	12					48
							13	9									
04	26400	X	19121	-0-	-7279	-0-	559	1	18558	3	Y	4					52
							4	9									
05	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT					52

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
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									
04	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	104	1	10064	3	N	4	104	1	3	8	43
							4	9									
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					43

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	73	1	7047	3	N	13	83	1	4	8	63
							14	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					63

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	40653	X	40653	-0-	-0-	-0-	1757	1	38804	3	N	84	178	1	1	8	136
							92	9									
05	30473	X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					N	NO RPT					136

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	548	1	8805	3	N	6	2	8			152
							7	9									
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					152

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12810	X	11007	-0-	-1803	-0-	374	1	10633	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	20010	X	14067	-0-	-5943	-0-	404	1	13662	3	N	1	1	8			84
							1	9									
05	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					84

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	298	1	4782	3	N	6	181	1			66
							7	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					66

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11340	X	10108	-0-	-1232	-0-	287	1	9820	3	N	1					31
							1	9									
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6450	X	5836	-0-	-614	-0-	167	1	5611	3	N	53	174	1			19
							58	9									
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					19

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
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									
04	29790	X	21580	-0-	-8210	-0-	619	1	20954	3	N	6	181	1	5	8	30
							7	9									
05	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					N	NO RPT					30

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
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
*04	10290	X	10056	-0-	-234	-0-	296	1	9727	3	N	30	1	8			64
							33	9									
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					64

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
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									
*04	9150	X	8610	-0-	-540	-0-	254	1	8327	3	N	26	2	8			40
							29	9									
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					40

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
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									
04	22260	X	19136	-0-	-3124	-0-	557	1	18577	3	N	2	1	8			23
							2	9									
05	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
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									
04	17280	X	14605	-0-	-2675	-0-	425	1	14179	3	N	1					33
							1	9									
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					33

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
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									
04	31349	X	31349	-0-	-0-	-0-	1036	1	30204	3	N	99	168	1	2	8	116
							109	9									
05	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT					116

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
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									
04	38448	X	38448	-0-	-0-	-0-	1272	1	37088	3	N	80	2	8			163
							88	9									
05	38254	X	NO RPT	-0-	-38254	-0-					N	NO RPT					163

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
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
04	DLQ G-10		12911	-0-	12911	12911	367	1	12540	3	N	4					35
							4	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12911					N	NO RPT					35

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
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-
04	16860	X	16589	-0-	-271	-0-	664	1	15925	3	N	-0-					-0-
05	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	29700	X	28718	-0-	-982	-0-	982	1	27630	3	N	96	177	1	4	8	62
							106	9									
05	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					62

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
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									
*04	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	977	1	21576	3	N	42	1	8			199
							46	9									
05	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					199

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
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-
04	12720	X	11110	-0-	-1610	-0-	377	1	10733	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	23903	X	23903	-0-	-0-	-0-	812	1	23091	3	N	-0-					-0-
05	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	163	1	8536	3	N	6					108
							7	9									
05	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					108

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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									
04	19890	X	15612	-0-	-4278	-0-	160	1	15451	3	N	1					136
							1	9									
05	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					N	NO RPT					136

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
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									
04	34920	X	25497	-0-	-9423	-0-	746	1	24745	3	Y	5					59
							6	9									
05	35557	X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					Y	NO RPT					59

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	47280	X	44405	-0-	-2875	-0-	1429	1	42976	3	N	-0-					-0-
05	46221	X	NO RPT	-0-	-46221	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	13800	X	13209	-0-	-591	-0-	389	1	12777	3	Y	39					76
							43	9									
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					76

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	183	1	10103	3	Y	-0-					75
03	11904	X	10940	-0-	-964	-0-	148	1	10790	3	Y	2	2	8			75
							2	9									
*04	10950	X	10459	-0-	-491	-0-	308	1	10118	3	Y	30	1	8			104
							33	9									
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					104

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	993	1	18121	3	N	32	166	1	2	8	41
							35	9									
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					41

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
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									
04	19860	X	15941	-0-	-3919	-0-	466	1	15471	3	Y	4					48
							4	9									
05	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					48

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	20070	X	17931	-0-	-2139	-0-	530	1	17398	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
05	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					13

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	1185	1	28426	3	N	-0-					-0-
05	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	73380	X	48785	-0-	-24595	-0-	498	1	47998	3	N	263	182	1	1	8	173
							289	9									
05	75826	X	NO RPT	-0-	-75826	-0-					N	NO RPT					173

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	15090	X	14783	-0-	-307	-0-	502	1	14281	3	N	-0-					-0-
05	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	36360	X	29202	-0-	-7158	-0-	1333	1	27856	3	N	12	11	8			71
							13	9									
05	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					N	NO RPT					71

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	14100	X	12109	-0-	-1991	-0-	358	1	11743	3	Y	7					93
							8	9									
05	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					93

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	25140	X	13464	-0-	-11676	-0-	641	1	12820	3	N	3	1	8			112
							3	9									
05	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					N	NO RPT					112

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7410	X	7202	-0-	-208	-0-	213	1	6983	3	Y	5					22
							6	9									
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	74190	X	56942	-0-	-17248	-0-	1634	1	55308	3	N	-0-					61
05	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					61

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
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	21807	-0-	-2777	-0-	847	1	20814	3	Y	133	2	8			184
							146	9									
03	27738	X	27738	-0-	-0-	-0-	1228	1	26404	3	Y	96	179	1			101
							106	9									
04	23255	X	23255	-0-	-0-	-0-	843	1	22354	3	Y	53	66	1	2	8	86
							58	9									
05	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					86

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
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-
04	25410	X	17011	-0-	-8399	-0-	578	1	16433	3	N	-0-					-0-
05	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	159813	X	159813	-0-	-0-	-0-	1632	1	157215	3	N	878	946	1	7	8	356
							966	9									
05	163773	X	NO RPT	-0-	-163773	-0-					N	NO RPT					356

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
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									
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	164	1	4345	3	N	134	131	1	3	8	71
							147	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					71

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
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									
04	31626	X	31626	-0-	-0-	-0-	1017	1	30573	3	N	33	7	8			75
							36	9									
05	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT					75

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. N/A

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	429					N	-0-					6
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	429					N	NO RPT					6

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

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-
04	56160	X	25815	-0-	-30345	-0-	877	1	24938	3	N	-0-					-0-
05	36363	X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

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-
04	96480	X	61105	-0-	-35375	-0-	628	1	60477	3	N	-0-					-0-
05	92938	X	NO RPT	-0-	-92938	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

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
04	158580	X	77597	-0-	-80983	-0-	796	1	76696	3	N	95	452	1	3	8	41
							105	9									
05	139345	X	NO RPT	-0-	-139345	-0-					N	NO RPT					41

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
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	65	1	504	3	N	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	3	N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	96	1	161	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	150	1	867	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	917	-0-	-403	-0-	145	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	18	1	95	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	86	1	495	3	Y	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	92	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					6
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	9	1	361	3	N	-0-					6
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	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
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	3	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	93	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	73	1	329	3	N	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	74	1	349	3	N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	3	Y	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	41	1	282	3	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	3	Y	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	52	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	138	1	837	3	Y	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	111	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	130	1	791	3	N	-0-			-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	105	1	720	3	N	-0-			-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	79	1	479	3	N	-0-			-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	3	N	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		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
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	1738	X	741	-0-	-997	-0-	219	1	522	3	N	-0-			-0-
*04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	244	1	507	3	N	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	3	N	-0-			-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	352	3	N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	502	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	62	1	494	3	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - P/A 05/09/18

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	395	1	942	3	N	-0-					-0-
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	425	1	885	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	118	1	281	3	N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	129	1	269	3	N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	252	1	600	3	N	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	283	1	588	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2018 - P/A 04/25/18

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		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

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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	234	1	1820	3	N	-0-					-0-
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	235	1	1879	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	3	N	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	59	1	474	3	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	63	1	492	3	N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	59	1	467	3	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	3	N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	136	3	N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-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-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	76	1	344	3	N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	89	1	420	3	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	1112	1	1869	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	1655	-0-	-1105	-0-	218	1	1437	3	N	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
05	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
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	88	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	99	-0-	-201	-0-	13	1	85	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	90	1	331	3	N	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	79	1	343	3	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2018 - P/A 05/03/18

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
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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	157	1	583	3	N	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	128	1	550	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	2998	-0-	-257	-0-	342	1	2656	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	330	1	2635	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
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	3457	-0-	-139	-0-	395	1	3062	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	383	1	3062	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	140	1	73	3	N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	149	1	49	3	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	142	1	1100	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	138	1	1098	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	127	1	66	3	Y	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	126	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	83	1	501	3	Y	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	273	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	168	1	1154	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-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
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	20	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	185	1	310	3	Y	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	69	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	74	1	451	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	554	-0-	-1906	-0-	70	1	484	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	146	1	890	3	Y	-0-					-0-
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	146	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	203	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	124	1	754	3	Y	-0-					-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	96	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	77	1	471	3	Y	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	85	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	157	1	263	3	Y	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	3	Y	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	112	1	679	3	Y	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	78	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	930	1	486	3	Y	-0-					-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1236	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	N	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	104	1	805	3	N	-0-					12
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	94	1	748	3	N	-0-					12
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	64	1	501	3	Y	-0-					1
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	443	3	Y	-0-					1
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	44	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	3	N	-0-					1
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	3	N	-0-					1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	162	1	599	3	Y	2					8
							2	9									
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	114	1	490	3	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	103	1	801	3	N	-0-					26
*04	690	N	651	-0-	-39	-0-	72	1	579	3	N	-0-					26
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	126	1	978	3	N	-0-					1
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	122	1	978	3	N	-0-					1
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	152	1	1176	3	N	-0-					5
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	160	1	1281	3	N	-0-					5
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	120	1	935	3	N	-0-					45
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	107	1	858	3	N	-0-					45
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	60	1	270	3	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	57	1	270	3	N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	188	1	316	3	N	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	67	1	446	3	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	158	1	1230	3	N	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	849	3	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	57	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	285	3	Y	4	4	8			-0-
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	65	1	240	3	Y	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	57	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

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	602	-0-	-452	-0-	69	1	533	3	Y	-0-					1
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	88	1	700	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	43	1	160	3	Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	19	1	154	3	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	30	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	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

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	35	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	109	1	630	3	Y	-0-					1
*04	720	N	714	-0-	-6	-0-	154	1	560	3	Y	-0-					1
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	111	1	644	3	Y	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	71	1	414	3	Y	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	44	1	252	3	Y	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	77	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	104	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	677	-0-	-193	-0-	146	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	753	3	Y	10					18
							11	9									
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	3	Y	-0-					18
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	3					5
							3	9									
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					5
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	3	N	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	51	1	185	3	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3	N	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	184	1	667	3	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	92	1	716	3	N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	77	1	615	3	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	43	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	42	1	196	3	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	109	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	91	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	426	3	Y	2					7
							2	9									
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	264	1	1141	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	27	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	13	1	824	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	N	-0-					-0-
04	480	N	324	-0-	-156	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	27	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	61	1	227	3	Y	1					5
							1	9									
*04	330	N	239	-0-	-91	-0-	45	1	194	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	236	1	875	3	Y	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	178	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	Y	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	3	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1018	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	56	1	957	3	Y	-0-					1
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	3	Y	-0-					1
*04	240	N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	296	-0-	-124	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	-0-					-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	17	1	650	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	3	6	9	Y	5					5
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					5
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	29	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	274	1	1014	3	Y	1					3
							1	9									
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	169	1	730	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27	1	99	3	Y	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	288	1	1065	3	Y	-0-					10
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	240	1	1037	3	Y	2					12
							2	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	69	1	257	3	Y	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	180	3	12	9	Y	11					11
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					11
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	54	1	202	3	Y	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	104	3	7	9	Y	6					6
04	870	N	84	-0-	-786	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					6
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	10	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	4621	-0-	-60	-0-	4621	3			Y	-0-					15
04	4830	X	3988	-0-	-842	-0-	60	1	3928	3	Y	-0-					15
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	60	1	220	3	Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	61	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	3	N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	9	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 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
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	3	6	9	Y	5					5
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					5
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	173	-0-	-157	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					2
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	13	1	883	3	Y	-0-					2
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	311	-0-	-769	-0-	5	1	306	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	409	1	687	3	Y	-0-					-0-
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	152	1	1000	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	248	1	418	3	N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	84	1	558	3	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	151	1	561	3	Y	-0-					-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	137	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	3	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					1
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					1
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 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
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	4	1	263	3	Y	-0-					1
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	79	1	610	3	Y	-0-					20
*04	660	N	627	-0-	-33	-0-	70	1	557	3	Y	-0-					20
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					4
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	3	1	217	3	Y	-0-					4
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	4	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					2
04	750	N	681	-0-	-69	-0-	10	1	670	3	N	1	1	8			2
							1	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	30	1	1938	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	108	1	835	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	848	-0-	-382	-0-	94	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					15
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	5	1	341	3	Y	-0-					15
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
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	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	34	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	134	1	770	3	Y	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	144	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					1
*04	330	N	313	-0-	-17	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					1
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	103	1	1270	3	N	-0-					-0-
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	80	1	1392	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					7
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	6	1	395	3	Y	-0-					7
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					1
*04	450	N	419	-0-	-31	-0-	6	1	413	3	Y	-0-					1
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	96	1	550	3	Y	-0-					1
*04	660	N	642	-0-	-18	-0-	102	1	540	3	Y	-0-					1
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					4
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					4
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	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
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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	5	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 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
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					4
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	Y	-0-					4
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	N	-0-					-0-
04	570	N	415	-0-	-155	-0-	11	1	404	3	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6645	-0-	-1229	-0-	96	1	6547	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7620	X	6622	-0-	-998	-0-	81	1	6541	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7312	-0-	-190	-0-	834	1	6477	3	N	1	1	8			60
							1	9									
04	7890	X	6852	-0-	-1038	-0-	762	1	6089	3	N	1	1	8			60
							1	9									
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					60

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	244	1	1890	3	Y	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	209	1	1672	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-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
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	3687	-0-	-467	-0-	74	1	3588	3	N	23	68	1			45
							25	9									
04	6240	X	3692	-0-	-2548	-0-	93	1	3573	3	N	24	1	8			68
							26	9									
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					68

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
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	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	59	1	4007	3	Y	20	42	1			49
							22	9									
*04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	63	1	5082	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					49

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
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	8367	-0-	-127	-0-	121	1	8229	3	Y	15	8	1			7
							17	9									
*04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	103	1	8354	3	Y	3					10
							3	9									
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	3437	-0-	-438	-0-	210	1	3226	3	N	1	1	8			22
							1	9									
*04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	244	1	3520	3	N	1	1	8			22
							1	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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
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	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	784	1	4768	3	N	-0-					2
*04	5340	X	4758	-0-	-582	-0-	604	1	4154	3	N	-0-					2
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-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
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	970	-0-	-456	-0-	183	1	703	3	Y	76	67	1	1	8	50
							84	9									
04	1440	N	995	-0-	-445	-0-	239	1	661	3	Y	86	89	1	1	8	46
							95	9									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1256	-0-	-46	-0-	1241	3	15	9	Y	14	1	8			83
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	17	1	1101	3	Y	1	1	8			83
							1	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					83

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6962	-0-	-1036	-0-	101	1	6844	3	Y	15					82
							17	9									
04	7500	X	6771	-0-	-729	-0-	83	1	6682	3	Y	5					87
							6	9									
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					87

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					22

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7454	-0-	-885	-0-	108	1	7345	3	N	1	1	8			70
							1	9									
04	7890	X	7006	-0-	-884	-0-	85	1	6906	3	N	14	65	1	1	8	18
							15	9									
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					18

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
12	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	567	1	11748	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	11873	X	11470	-0-	-403	-0-	412	1	11057	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11088	X	8857	-0-	-2231	-0-	460	1	8397	3	N	-0-					-0-
03	12276	X	11056	-0-	-1220	-0-	524	1	10391	3	N	128					128
							141	9									
04	11910	X	10971	-0-	-939	-0-	884	1	10064	3	N	21	64	1	1	8	84
							23	9									
05	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					84

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
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	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	74	1	5042	3	Y	-0-					-0-
*04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	60	1	4870	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-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
12	6851	X	5964	-0-	-887	-0-	558	1	5404	3	N	2	2	8			46
							2	9									
01	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	803	1	9107	3	N	1	1	8			46
							1	9									
02	6776	X	6091	-0-	-685	-0-	329	1	5761	3	N	1	1	8			46
							1	9									
03	7502	X	6008	-0-	-1494	-0-	338	1	5669	3	N	1	1	8			46
							1	9									
04	7260	X	5441	-0-	-1819	-0-	400	1	5034	3	N	6	1	8			51
							7	9									
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					51

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
12	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	539	1	11174	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	11377	X	10228	-0-	-1149	-0-	367	1	9861	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	7735	-0-	-2625	-0-	402	1	7331	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11470	X	9572	-0-	-1898	-0-	459	1	9112	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11340	X	10819	-0-	-521	-0-	860	1	9797	3	N	147	118	1	1	8	28
							162	9									
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					28

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
12	5239	X	3653	-0-	-1586	-0-	98	1	3553	3	Y	2	1	8			24
							2	9									
01	4929	X	3060	-0-	-1869	-0-	73	1	2983	3	Y	4	2	8			26
							4	9									
02	3164	X	2415	-0-	-749	-0-	71	1	2338	3	Y	5	5	8			26
							6	9									
03	3503	X	2538	-0-	-965	-0-	37	1	2498	3	Y	3	14	1	2	8	13
							3	9									
04	3540	X	1907	-0-	-1633	-0-	23	1	1882	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	7097	-0-	-3877	-0-	103	1 3 9	6991	3	Y	3	19	1			20
04	10350	X	4725	-0-	-5625	-0-	58	1 1 9	4666	3	Y	1					21
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	10486	-0-	-1201	-0-	151	1 1 9	10334	3	N	1	1	8			45
*04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	136	1 6 9	11011	3	N	5	2	8			48
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					48

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
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	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	182	1 61 9	6407	3	Y	55	2	8			53
04	7860	X	5991	-0-	-1869	-0-	54	1 1 9	5936	3	Y	1	1	8			53
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					53

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
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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1427	3	45	9	N	41	29	1			42
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	22	1 48 9	1473	3	N	44	1	8			85
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					85

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	4307	-0-	-3319	-0-	215	1	4091	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	7037	X	348	-0-	-6689	-0-	19	1	328	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	3	1	9	Y	1	1	8			15
03	6479	X	2703	-0-	-3776	-0-	75	1	2627	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	5700	X	4616	-0-	-1084	-0-	42	1	4573	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6229	-0-	-1428	-0-	287	1	5936	3	Y	5					62
							6	9									
04	7650	X	6766	-0-	-884	-0-	373	1	6378	3	Y	14	49	1	7	8	20
							15	9									
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					20

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15022	-0-	-2307	-0-	217	1	14799	3	N	5					57
							6	9									
04	16440	X	13840	-0-	-2600	-0-	169	1	13671	3	N	-0-					57
05	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					57

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5230	-0-	-660	-0-	75	1	5115	3	Y	36	99	1	1	8	82
							40	9									
04	5430	X	5308	-0-	-122	-0-	65	1	5230	3	Y	12	41	1	1	8	52
							13	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					52

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8591	-0-	-6072	-0-	125	1	8466	3	N	-0-					40
04	12930	X	8023	-0-	-4907	-0-	98	1	7925	3	N	-0-					40
05	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	6975	X	5598	-0-	-1377	-0-	150	1 9	5447	3	N	1	1	8			53
01	6572	X	5415	-0-	-1157	-0-	130	1 9	5284	3	N	1	1	8			53
02	5600	X	4816	-0-	-784	-0-	142	1 9	4657	3	N	15	1	8			67
03	6014	X	5070	-0-	-944	-0-	73	1 9	4982	3	N	14	57	1	1	8	23
04	5670	X	4526	-0-	-1144	-0-	55	1 9	4454	3	N	15	1	8			37
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					37

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
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	113	1 9	4073	3	N	3	1	8			50
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	129	1 9	5247	3	N	14	1	8			63
02	3528	X	3348	-0-	-180	-0-	98	1 9	3224	3	N	24	2	8			85
03	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	43	1 9	2955	3	N	1	1	8			85
04	5220	X	3492	-0-	-1728	-0-	43	1 9	3448	3	N	1	1	8			85
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-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
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	5209	-0-	-92	-0-	75	1 9	5125	3	Y	8	43	1	8	8	34
*04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	86	1	6988	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	8525	X	7122	-0-	-1403	-0-	191	1 9	6930	3	Y	1	7	1	1	8	4
01	8494	X	6717	-0-	-1777	-0-	161	1 9	6552	3	Y	4	1	8			7
02	7252	X	5922	-0-	-1330	-0-	175	1 9	5743	3	Y	4	4	8			7
03	7564	X	6350	-0-	-1214	-0-	92	1 9	6252	3	Y	5	5	8			7
04	7170	X	6038	-0-	-1132	-0-	74	1 9	5955	3	Y	8	8	1	4	8	3
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	14570	X	12878	-0-	-1692	-0-	346	1 12 9	12520	3	Y	11	1	8			18
01	14570	X	12437	-0-	-2133	-0-	298	1 15 9	12124	3	Y	14	2	8			30
02	12796	X	9265	-0-	-3531	-0-	274	1 14 9	8977	3	Y	13	29	1	5	8	9
03	13702	X	10122	-0-	-3580	-0-	146	1 11 9	9965	3	Y	10	2	8			17
04	12930	X	9278	-0-	-3652	-0-	113	1 12 9	9153	3	Y	11	13	1	6	8	9
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-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
12	11501	X	10552	-0-	-949	-0-	283	1 9 9	10260	3	Y	8					16
01	11191	X	10388	-0-	-803	-0-	248	1 19 9	10121	3	Y	17					33
02	10024	X	9270	-0-	-754	-0-	274	1 19 9	8977	3	Y	17	39	1			11
03	10943	X	10123	-0-	-820	-0-	146	1 13 9	9964	3	Y	12					23
04	10350	X	9606	-0-	-744	-0-	117	1 14 9	9475	3	Y	13	22	1			14
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1 9 9	1162	3	Y	8					9
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1 12 9	957	3	Y	11					20
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1 30 9	1004	3	Y	27					47
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1 8 9	1163	3	Y	7					54
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	72	1 18 9	1227	3	Y	16	29	1	15	8	26
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	7905	X	7265	-0-	-640	-0-	195	1 15 9	7055	3	N	14	1	8			50
01	7905	X	6970	-0-	-935	-0-	167	1 7 9	6796	3	N	6	1	8			55
02	7140	X	5832	-0-	-1308	-0-	172	1 3 9	5657	3	N	3	3	8			55
03	7905	X	6490	-0-	-1415	-0-	94	1 3 9	6393	3	N	3	1	8			57
04	7350	X	6052	-0-	-1298	-0-	74	1 1 9	5977	3	N	1	1	8			57
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	6182	-0-	-1909	-0-	90	1	6090	3	N	2	2	8			17
							2	9									
04	7830	X	7480	-0-	-350	-0-	91	1	7387	3	N	2	2	8			17
							2	9									
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-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
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	8694	-0-	-2311	-0-	126	1	8568	3	Y	-0-					-0-
04	10020	X	8223	-0-	-1797	-0-	100	1	8111	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	218	1	7889	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	8029	X	7199	-0-	-830	-0-	172	1	7015	3	Y	11	1	8			28
							12	9									
02	7448	X	5275	-0-	-2173	-0-	156	1	5115	3	Y	4	17	1	4	8	11
							4	9									
03	8246	X	5275	-0-	-2971	-0-	76	1	5192	3	Y	6	1	8			16
							7	9									
04	7860	X	4797	-0-	-3063	-0-	58	1	4733	3	Y	5	1	8			20
							6	9									
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	6789	X	4688	-0-	-2101	-0-	126	1	4558	3	Y	4	23	1	1	8	10
							4	9									
01	6231	X	4489	-0-	-1742	-0-	107	1	4354	3	Y	25	21	1	1	8	13
							28	9									
02	5432	X	4096	-0-	-1336	-0-	121	1	3954	3	Y	19	3	8			29
							21	9									
03	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	64	1	4325	3	Y	18	18	1	3	8	26
							20	9									
04	4800	X	4258	-0-	-542	-0-	52	1	4187	3	Y	17	16	1	4	8	23
							19	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	8861	-0-		-2640		-0-		238	1	8615	3	N	7	33	1	1	8	15
										8	9									
01	10695	X	8657	-0-		-2038		-0-		207	1	8448	3	N	2	2	8			15
										2	9									
02	9296	X	7659	-0-		-1637		-0-		226	1	7422	3	N	10	5	8			20
										11	9									
03	9455	X	8296	-0-		-1159		-0-		119	1	8166	3	N	10	3	8			27
										11	9									
04	8580	X	8116	-0-		-464		-0-		99	1	8008	3	N	8	2	8			33
										9	9									
05	8866	X	NO RPT	-0-		-8866		-0-						N	NO RPT					33

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	7746	-0-		-3414		-0-		386	1	7354	3	Y	5	1	8			22
										6	9									
01	11160	X	10072	-0-		-1088		-0-		553	1	9518	3	Y	1	1	8			22
										1	9									
02	10080	X	8369	-0-		-1711		-0-		8368	3	1	9	Y	1	1	8			22
03	10757	X	8816	-0-		-1941		-0-		244	1	8571	3	Y	1	1	8			22
										1	9									
04	9750	X	8055	-0-		-1695		-0-		73	1	7981	3	Y	1	1	8			22
										1	9									
05	10075	X	NO RPT	-0-		-10075		-0-						Y	NO RPT					22

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5970	-0-		-1067		-0-		160	1	5808	3	Y	2	6	1			5
										2	9									
01	7037	X	4757	-0-		-2280		-0-		114	1	4639	3	Y	4					9
										4	9									
02	6328	X	5564	-0-		-764		-0-		164	1	5396	3	Y	4					13
										4	9									
03	6696	X	5822	-0-		-874		-0-		84	1	5735	3	Y	3					16
										3	9									
04	6480	X	5542	-0-		-938		-0-		68	1	5472	3	Y	2	13	1			5
										2	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-		-6169		-0-						Y	NO RPT					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	8636	-0-		-4477		-0-		232	1	8396	3	Y	7	23	1			13
										8	9									
01	13113	X	8372	-0-		-4741		-0-		200	1	8157	3	Y	14					27
										15	9									
02	11396	X	8003	-0-		-3393		-0-		236	1	7753	3	Y	13					40
										14	9									
03	11005	X	9145	-0-		-1860		-0-		132	1	9002	3	Y	10					50
										11	9									
04	10050	X	5004	-0-		-5046		-0-		61	1	4934	3	Y	8	48	1			10
										9	9									
05	8866	X	NO RPT	-0-		-8866		-0-						Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	6366	-0-	-1973	-0-	170	1	6170	3	N	24	31	1	1	8	29
							26	9									
01	6882	X	5276	-0-	-1606	-0-	126	1	5116	3	N	31	45	1	2	8	13
							34	9									
02	6132	X	4648	-0-	-1484	-0-	137	1	4480	3	N	28	20	1	1	8	20
							31	9									
03	6789	X	4724	-0-	-2065	-0-	68	1	4631	3	N	23	1	8			42
							25	9									
04	6570	X	4367	-0-	-2203	-0-	53	1	4290	3	N	22	48	1	1	8	15
							24	9									
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					15

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7246	-0-	-1217	-0-	194	1	7040	3	Y	11					20
							12	9									
01	8184	X	6837	-0-	-1347	-0-	163	1	6659	3	Y	14					34
							15	9									
02	7252	X	5572	-0-	-1680	-0-	165	1	5399	3	Y	7	37	1			4
							8	9									
03	7750	X	4803	-0-	-2947	-0-	69	1	4726	3	Y	7					11
							8	9									
04	7290	X	4367	-0-	-2923	-0-	53	1	4307	3	Y	6					17
							7	9									
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	5719	-0-	-1163	-0-	82	1	5627	3	Y	9	7	8			17
							10	9									
04	6660	X	5655	-0-	-1005	-0-	69	1	5578	3	Y	7	18	1	4	8	2
							8	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	11156	-0-	-1306	-0-	161	1	10978	3	Y	15	12	1			45
							17	9									
04	11730	X	10676	-0-	-1054	-0-	130	1	10539	3	Y	6	26	1			25
							7	9									
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	3100	N	7005	-0-	3905	3905	188	1 2 9	6815	3	Y	2	2	8			3
01	3100	N	6643	-0-	3543	7448	159	1 10 9	6474	3	Y	9	2	8			10
02	2800	N	5375	-0-	2575	10023	159	1 12 9	5204	3	Y	11	13	1	3	8	5
03	3100	N	5058	-0-	1958	11981	73	1 1 9	4984	3	Y	1	1	8			5
*04	11991	X	10	-0-	-11981	-0-	6	3	4	9	Y	4	1	8			8
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	6851	X	6470	-0-	-381	-0-	174	1 1 9	6295	3	Y	1	1	8			35
01	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	154	1 45 9	6276	3	Y	41	1	8			75
02	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	169	1 12 9	5531	3	Y	11	1	8			85
03	6603	X	6284	-0-	-319	-0-	91	1 15 9	6178	3	Y	14	2	8			97
04	6390	X	6018	-0-	-372	-0-	73	1 15 9	5930	3	Y	14	96	1	2	8	13
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					13

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	9921	-0-	-4246	-0-	267	1 3 9	9651	3	Y	3	1	8			28
01	13206	X	8932	-0-	-4274	-0-	214	1 8 9	8710	3	Y	7	1	8			34
02	11004	X	8288	-0-	-2716	-0-	245	1 2 9	8041	3	Y	2	2	8			34
03	11501	X	9343	-0-	-2158	-0-	135	1 13 9	9195	3	Y	12	1	8			45
04	10470	X	9554	-0-	-916	-0-	117	1 4 9	9433	3	Y	4	36	1	1	8	12
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					12

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	11996	-0-	-2171	-0-	322	1 21 9	11653	3	Y	19	1	8			42
01	13361	X	12013	-0-	-1348	-0-	287	1 23 9	11703	3	Y	21	25	1	1	8	37
02	12040	X	10762	-0-	-1278	-0-	318	1 17 9	10427	3	Y	15	13	1	2	8	37
03	12617	X	11199	-0-	-1418	-0-	162	1 17 9	11020	3	Y	15	10	1	1	8	41
04	11820	X	10448	-0-	-1372	-0-	127	1 8 9	10313	3	Y	7	24	1	1	8	23
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	520	1	10328	3	N	34	1	8			101
							37	9									
*04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	866	1	9857	3	N	5	75	1	1	8	30
							6	9									
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					30

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7155	-0-	-1432	-0-	103	1	7052	3	Y	-0-					13
*04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	87	1	7036	3	Y	-0-					13
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	1280	1	6657	3	Y	2	1	8			8
							2	9									
*04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	1522	1	6839	3	Y	14	12	1	1	8	9
							15	9									
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					9

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17532	-0-	-603	-0-	253	1	17272	3	Y	6	17	1	3	8	24
							7	9									
04	17100	X	16283	-0-	-817	-0-	199	1	16081	3	Y	3					27
							3	9									
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					27

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
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	17957	-0-	-2162	-0-	260	1	17666	3	Y	28	54	1			76
							31	9									
04	19080	X	17224	-0-	-1856	-0-	210	1	16997	3	Y	15					91
							17	9									
05	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					91

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6846	-0-	-1214	-0-	99	1	6744	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
04	7800	X	6597	-0-	-1203	-0-	81	1	6515	3	Y	1					6
							1	9									
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	11510	-0-	-1882	-0-	167	1	11342	3	N	1	1	8			100
							1	9									
04	12960	X	11370	-0-	-1590	-0-	139	1	11230	3	N	1	1	8			100
							1	9									
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					100

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
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	5203	-0-	-377	-0-	75	1	5119	3	N	8	1	8			32
							9	9									
04	5460	X	4612	-0-	-848	-0-	56	1	4544	3	N	11	27	1	1	8	15
							12	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					15

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4227	-0-	-795	-0-	4226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	4267	3	79	9	N	72	48	1	1	8	23
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					23

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
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	6700	-0-	-1701	-0-	6675	3	25	9	N	23	139	1	1	8	35
04	8400	X	6688	-0-	-1712	-0-	78	1	6579	3	N	28	1	8			62
							31	9									
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	13452	-0-	-2265	-0-	195	1	13255	3	Y	2	1	8			28
							2	9									
04	14520	X	12620	-0-	-1900	-0-	154	1	12464	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	11911	-0-	-2783	-0-	172	1	11702	3	Y	34	45	1			22
							37	9									
04	13620	X	11681	-0-	-1939	-0-	142	1	11516	3	Y	21	10	1			33
							23	9									
05	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					33

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6647	-0-	-917	-0-	96	1	6551	3	N	-0-					18
04	6690	X	6145	-0-	-545	-0-	75	1	6070	3	N	-0-					18
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					18

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	9858	-0-	-713	-0-	440	1	9411	3	Y	6					38
							7	9									
01	10571	X	9030	-0-	-1541	-0-	267	1	8757	3	Y	5					43
							6	9									
02	9548	X	7690	-0-	-1858	-0-	284	1	7406	3	Y	-0-					43
03	10199	X	8238	-0-	-1961	-0-	379	1	7852	3	Y	6					49
							7	9									
04	9540	X	8443	-0-	-1097	-0-	467	1	7976	3	Y	-0-	49	1			-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7589	-0-	-1277	-0-	204	1	7370	3	Y	14	15	1	3	8	8
							15	9									
01	8339	X	7227	-0-	-1112	-0-	173	1	7037	3	Y	15	2	8			21
							17	9									
02	7308	X	6644	-0-	-664	-0-	196	1	6436	3	Y	11	4	8			28
							12	9									
03	8060	X	6596	-0-	-1464	-0-	95	1	6489	3	Y	11	21	1	3	8	15
							12	9									
04	7530	X	5077	-0-	-2453	-0-	62	1	5005	3	Y	9	8	1	3	8	13
							10	9									
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	9769	-0-	-2817	-0-	263	1	9506	3	Y	-0-					1
01	12369	X	8561	-0-	-3808	-0-	205	1	8350	3	Y	5					6
							6	9									
02	10920	X	7229	-0-	-3691	-0-	214	1	7008	3	Y	6					12
							7	9									
03	12090	X	6448	-0-	-5642	-0-	93	1	6351	3	Y	4	9	1			7
							4	9									
04	10350	X	7090	-0-	-3260	-0-	87	1	7003	3	Y	-0-					7
05	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1746	-0-	-145	-0-	80	1	1666	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1713	-0-	-417	-0-	94	1	1617	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22692	X	17173	-0-	-5519	-0-	454	1	16422	3	Y	270	316	1	1	8	16
							297	9									
01	21235	X	15706	-0-	-5529	-0-	374	1	15221	3	Y	101	101	1	1	8	15
							111	9									
02	18536	X	7567	-0-	-10969	-0-	223	1	7324	3	Y	18	19	1			14
							20	9									
03	19375	X	1617	-0-	-17758	-0-	24	1	1581	3	Y	11	13	1	1	8	11
							12	9									
04	18120	X	106	-0-	-18014	-0-	1	1	105	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	7692	-0-	-1391	-0-	566	1	7103	3	N	21	2	8			47
							23	9									
01	8556	X	8413	-0-	-143	-0-	320	1	8085	3	N	7	1	8			53
							8	9									
02	10080	X	8959	-0-	-1121	-0-	93	1	8841	3	N	23	3	8			73
							25	9									
03	11160	X	10870	-0-	-290	-0-	10841	3	29	9	N	26	2	8			97
*04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	129	1	10850	3	N	19	91	1	2	8	23
							21	9									
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					23

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5023	-0-	-1239	-0-	135	1	4876	3	N	11	68	1	1	8	22
							12	9									
01	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	118	1	4813	3	N	3	2	8			23
							3	9									
02	4732	X	4420	-0-	-312	-0-	131	1	4283	3	N	5	3	8			25
							6	9									
03	5239	X	4783	-0-	-456	-0-	69	1	4707	3	N	6	3	8			28
							7	9									
04	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	56	1	4556	3	N	67	76	1	1	8	18
							74	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	2352	-0-	-4530	-0-	556	1	1606	3	Y	173	284	1	2	8	130
							190	9									
01	5983	X	5085	-0-	-898	-0-	1052	1	3685	3	Y	316	191	1	1	8	254
							348	9									
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1154	1	3751	3	Y	238	154	1	1	8	337
							262	9									
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1097	1	3911	3	Y	270	401	1	1	8	205
							297	9									
04	4920	X	4206	-0-	-714	-0-	561	1	3353	3	Y	265	322	1	2	8	146
							292	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					146

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
12	14508	X	13405	-0-	-1103	-0-	359	1	13004	3	Y	38	62	1	1	8	15
							42	9									
01	14322	X	13031	-0-	-1291	-0-	312	1	12700	3	Y	17	1	8			31
							19	9									
02	12684	X	11540	-0-	-1144	-0-	340	1	11167	3	Y	30	32	1	2	8	27
							33	9									
03	13857	X	12517	-0-	-1340	-0-	180	1	12297	3	Y	36	38	1	2	8	23
							40	9									
04	13140	X	12218	-0-	-922	-0-	149	1	12047	3	Y	20	8	1	1	8	34
							22	9									
05	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	12152	X	10528	-0-	-1624	-0-	282	1	10220	3	N	24	1	8			48
							26	9									
01	11625	X	10101	-0-	-1524	-0-	242	1	9855	3	N	4	2	8			50
							4	9									
02	9940	X	8367	-0-	-1573	-0-	246	1	8066	3	N	50	42	1	3	8	55
							55	9									
03	10106	X	8474	-0-	-1632	-0-	123	1	8344	3	N	6	42	1	2	8	17
							7	9									
04	10200	X	8315	-0-	-1885	-0-	101	1	8212	3	N	2	1	8			18
							2	9									
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					18

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
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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	T. A.		16	-0-	16	16	12	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					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
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	5006	-0-	-543	-0-	72	1	4934	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4962	-0-	-288	-0-	61	1	4901	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9010	-0-	-1189	-0-	242	1	8768	3	Y	-0-	13	1			13
01	9982	X	8791	-0-	-1191	-0-	210	1	8575	3	Y	5					18
							6	9									
02	8652	X	7768	-0-	-884	-0-	230	1	7538	3	Y	-0-					18
03	9455	X	8382	-0-	-1073	-0-	122	1	8258	3	Y	2					20
							2	9									
04	8880	X	7944	-0-	-936	-0-	97	1	7834	3	Y	12	18	1			14
							13	9									
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	6293	X	4645	-0-	-1648	-0-	124	1	4492	3	Y	26	25	1	1	8	23
							29	9									
01	5952	X	3540	-0-	-2412	-0-	84	1	3425	3	Y	28	34	1	1	8	16
							31	9									
02	5180	X	3349	-0-	-1831	-0-	98	1	3222	3	Y	26	22	1	4	8	16
							29	9									
03	5549	X	3754	-0-	-1795	-0-	54	1	3680	3	Y	18	14	1	1	8	19
							20	9									
04	5190	X	3404	-0-	-1786	-0-	41	1	3341	3	Y	20	2	8			37
							22	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	7793	-0-	-2127	-0-	112	1	7681	3	Y	-0-	22	1			-0-
04	9180	X	7978	-0-	-1202	-0-	97	1	7880	3	Y	1					1
							1	9									
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	26	1	2110	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	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
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	10893	-0-	-2871	-0-	158	1	10732	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	12450	X	11155	-0-	-1295	-0-	136	1	11019	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	7626	X	7255	-0-	-371	-0-	180	1	7054	3	N	19	4	8			40
							21	9									
01	7626	X	6612	-0-	-1014	-0-	270	1	6322	3	N	18	1	8			57
							20	9									
02	6888	X	5402	-0-	-1486	-0-	88	1	5302	3	N	11	1	8			67
							12	9									
03	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	125	1	8479	3	N	15	2	8			80
							17	9									
*04	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	110	1	8911	3	N	17	2	8			95
							19	9									
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					95

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9063	-0-	-1570	-0-	131	1	8929	3	Y	3					25
							3	9									
04	10230	X	8670	-0-	-1560	-0-	106	1	8543	3	Y	19	24	1			20
							21	9									
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					20

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	56	1	3769	3	Y	51	1	8			131
							56	9									
*04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	65	1	5266	3	Y	30	117	1	3	8	41
							33	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					41

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5595	-0-	-2279	-0-	80	1	5508	3	N	6	1	8			45
							7	9									
04	8850	X	7230	-0-	-1620	-0-	88	1	7133	3	N	8	1	8			52
							9	9									
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	80	1	5467	3	Y	50	41	1			34
							55	9									
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	49	1	3953	3	Y	104	57	1	8	8	73
							114	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5272	-0-	-2044	-0-	75	1	5141	3	Y	51	53	1			44
							56	9									
04	7410	X	6727	-0-	-683	-0-	81	1	6585	3	Y	55	41	1	4	8	54
							61	9									
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					54

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5977	-0-	-1122	-0-	161	1	5815	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
01	6820	X	5858	-0-	-962	-0-	140	1	5716	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
02	6020	X	5216	-0-	-804	-0-	154	1	5056	3	Y	5	5	8			25
							6	9									
03	6417	X	5684	-0-	-733	-0-	82	1	5598	3	Y	4	4	8			25
							4	9									
04	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	66	1	5325	3	Y	3	3	8			25
							3	9									
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					25

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	11441	-0-	-2974	-0-	308	1	11131	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	13609	X	11895	-0-	-1714	-0-	285	1	11602	3	Y	7					8
							8	9									
02	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	478	1	15689	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
03	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	234	1	15954	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
*04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	171	1	13818	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	93	1	3369	3	Y	34	23	1	1	8	13
							37	9									
01	3503	X	3006	-0-	-497	-0-	71	1	2893	3	Y	38	39	1	4	8	8
							42	9									
02	3024	X	2801	-0-	-223	-0-	82	1	2694	3	Y	23	14	1	11	8	6
							25	9									
03	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	46	1	3144	3	Y	23	18	1	7	8	4
							25	9									
04	3390	X	2991	-0-	-399	-0-	36	1	2947	3	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	3	1	8			38
							3	9									
01	217	X	62	-0-	-155	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
02	364	X	218	-0-	-146	-0-	209	3	9	9	Y	8	8	8			38
03	403	X	134	-0-	-269	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					38
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	400	3	Y	-0-					38
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	12368	-0-	-6945	-0-	178	1	12175	3	Y	14	22	1			11
							15	9									
04	18690	X	12222	-0-	-6468	-0-	149	1	12071	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
05	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	874	-0-	-304	-0-	9	1	667	3	Y	180	170	1	2	8	131
							198	9									
04	1470	N	556	-0-	-914	-0-	5	1	423	3	Y	116	205	1	1	8	41
							128	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					41

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
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	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	172	1	11694	3	Y	11	2	8			98
							12	9									
*04	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	147	1	11882	3	Y	12	71	1	6	8	33
							13	9									
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	7945	-0-	-828	-0-	114	1	7787	3	N	40	48	1	1	8	63
							44	9									
04	9090	X	7869	-0-	-1221	-0-	96	1	7728	3	N	41	73	1	1	8	30
							45	9									
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					30

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

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	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	139	1	9472	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	8989	-0-	-311	-0-	110	1	8879	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

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	1605	-0-	-1278	-0-	24	1	1580	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	32	1	2582	3	Y	2	23	1	2	8	-0-
							2	9									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

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	2409	-0-	-1187	-0-	67	1	2342	3	Y	-0-					75
04	3600	X	2486	-0-	-1114	-0-	22	1	2464	3	Y	-0-					75
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					75

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

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	3424	-0-	-265	-0-	49	1	3373	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4410	X	3694	-0-	-716	-0-	45	1	3648	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8661	-0-	-515	-0-	125	1	8525	3	Y	10	10	1	1	8	4
							11	9									
04	8880	X	8244	-0-	-636	-0-	101	1	8142	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					4

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	287	X	287	-0-	-0-	-0-	4	1	283	3	Y	-0-					1
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	Y	-0-					1
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	3789	-0-	-86	-0-	55	1	3734	3	N	-0-					45
04	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	43	1	3510	3	N	-0-					45
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	1441	-0-	-667	-0-	21	1	1419	3	N	1					72
							1	9									
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	20	1	1620	3	N	1	1	8			72
							1	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					72

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6412	-0-	-1493	-0-	93	1	6318	3	N	1	1	8			93
							1	9									
04	7470	X	6100	-0-	-1370	-0-	74	1	6024	3	N	2	71	1	1	8	23
							2	9									
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					23

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

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	3360	-0-	-825	-0-	48	1	3312	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3057	-0-	-993	-0-	37	1	3020	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

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	3428	-0-	-416	-0-	696	1	2676	3	Y	51	45	1			31
							56	9									
04	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	876	1	2419	3	Y	56	61	1			26
							62	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					26

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

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	6365	-0-	-579	-0-	92	1	6264	3	Y	8	20	1			14
							9	9									
04	6570	X	6090	-0-	-480	-0-	74	1	6013	3	Y	3	7	1			10
							3	9									
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	970	-0-	-735	-0-	25 54	1 9	891	3	N	49	1	8			130
01	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	41 47	1 9	1652	3	N	43	105	1	1	8	67
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	76 68	1 9	2480	3	N	62	1	8			128
03	1891	X	1178	-0-	-713	-0-	16 43	1 9	1119	3	N	39	89	1	2	8	76
04	1680	N	1193	-0-	-487	-0-	14 43	1 9	1136	3	N	39	64	1	1	8	50
05	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					50

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
12	12493	X	11281	-0-	-1212	-0-	303 11	1 9	10967	3	Y	10	9	1	1	8	12
01	12152	X	11013	-0-	-1139	-0-	263 14	1 9	10736	3	Y	13	2	8			23
02	10696	X	9728	-0-	-968	-0-	287 31	1 9	9410	3	Y	28	7	8			44
03	11470	X	10493	-0-	-977	-0-	151 10	1 9	10332	3	Y	9	3	8			50
04	10920	X	9980	-0-	-940	-0-	122 8	1 9	9850	3	Y	7	48	1	3	8	6
05	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	6448	X	5321	-0-	-1127	-0-	143 9	1 9	5169	3	Y	8	26	1			-0-
01	6076	X	5161	-0-	-915	-0-	123 12	1 9	5026	3	Y	11	11	1			-0-
02	5348	X	4533	-0-	-815	-0-	134 14	1 9	4385	3	Y	13					13
03	5642	X	4770	-0-	-872	-0-	69 12	1 9	4689	3	Y	11	13	1			11
04	5310	X	4403	-0-	-907	-0-	54 12	1 9	4337	3	Y	11	12	1			10
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	4123	X	2903	-0-	-1220	-0-	77 28	1 9	2798	3	Y	25	18	1			13
01	4123	X	2935	-0-	-1188	-0-	69 37	1 9	2829	3	Y	34	36	1			11
02	3584	X	1906	-0-	-1678	-0-	56 15	1 9	1835	3	Y	14	16	1			9
03	3813	X	2767	-0-	-1046	-0-	40 23	1 9	2704	3	Y	21	22	1			8
04	3390	X	2660	-0-	-730	-0-	32 13	1 9	2615	3	Y	12	10	1	2	8	8
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	11	1	753	3	N	-0-					-0-
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	10	1	790	3	N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

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	5418	-0-	-875	-0-	78	1	5328	3	N	11	1	8			27
							12	9									
04	5970	X	5121	-0-	-849	-0-	62	1	5044	3	N	14	1	8			40
							15	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					40

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

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	2660	-0-	-192	-0-	37	1	2537	3	Y	78	102	1			76
							86	9									
04	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	32	1	2629	3	Y	75	66	1			85
							83	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					85

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

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	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	79	1	5428	3	N	26	1	8			148
							29	9									
04	5340	X	5149	-0-	-191	-0-	62	1	5055	3	N	29	129	1	4	8	44
							32	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	4889	-0-	-1125	-0-	135	1	4741	3	Y	12	2	8			165
							13	9									
04	6210	X	5343	-0-	-867	-0-	48	1	5292	3	Y	3	165	1	3	8	-0-
							3	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	17218	-0-	-638	-0-	248	1	16927	3	Y	39	38	1	4	8	16
							43	9									
04	17040	X	16520	-0-	-520	-0-	201	1	16284	3	Y	32	29	1	1	8	18
							35	9									
05	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	60	1	4060	3	Y	33					51
							36	9									
04	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	47	1	3763	3	Y	-0-					51
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					51

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
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	15898	-0-	-6453	-0-	892	1	14978	3	N	25	1	8			52
							28	9									
04	21630	X	16692	-0-	-4938	-0-	1223	1	15397	3	N	65	43	1	1	8	73
							72	9									
05	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					73

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
12	14B2 EXT		-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	301	1	20486	3	Y	-0-					-0-
04	22590	X	19322	-0-	-3268	-0-	236	1	19086	3	Y	-0-					-0-
05	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-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
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	5719	-0-	-326	-0-	82	1	5631	3	Y	5	29	1	2	8	18
							6	9									
*04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	93	1	7537	3	Y	7	7	8			18
							8	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	9199	-0-	-1186	-0-	133	1	9036	3	Y	27	25	1	11	8	11
							30	9									
04	9900	X	8096	-0-	-1804	-0-	99	1	7979	3	Y	16	8	8			19
							18	9									
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	1790	-0-	-380	-0-	26	1	1740	3	Y	22	25	1			3
							24	9									
04	1890	N	1699	-0-	-191	-0-	21	1	1667	3	Y	10	9	1	1	8	3
							11	9									
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	9945	-0-	-1277	-0-	144	1	9798	3	Y	3	3	8			11
							3	9									
*04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	116	1	9398	3	Y	3	11	1	3	8	-0-
							3	9									
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	5570	-0-	-661	-0-	80	1	5481	3	Y	8					60
							9	9									
04	5670	X	5253	-0-	-417	-0-	64	1	5181	3	Y	7	55	1			12
							8	9									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	129	1	8746	3	Y	7					7
							8	9									
*04	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	110	1	8864	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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	6019	-0-	-1700	-0-	86	1	5887	3	Y	42	8	8			109
							46	9									
04	7470	X	5558	-0-	-1912	-0-	67	1	5459	3	Y	29	94	1	8	8	36
							32	9									
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					36

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
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	11848	-0-	-1358	-0-	171	1	11662	3	Y	14	8	8			10
							15	9									
04	12450	X	11340	-0-	-1110	-0-	138	1	11176	3	Y	24	19	1	4	8	11
							26	9									
05	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3519	-0-	-1410	-0-	50	1	3468	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4770	X	3218	-0-	-1552	-0-	39	1	3178	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	6274	-0-	-81	-0-	90	1	6129	3	Y	50	59	1			44
							55	9									
*04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	107	1	8680	3	Y	16					60
							18	9									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					60

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
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	3143	-0-	-453	-0-	44	1	3051	3	Y	44	52	1	2	8	61
							48	9									
*04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	60	1	4877	3	Y	35	3	8			93
							39	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					93

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
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	4457	-0-	-689	-0-	64	1	4364	3	Y	26	83	1			28
							29	9									
04	5850	X	4435	-0-	-1415	-0-	54	1	4335	3	Y	42	36	1			34
							46	9									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5535	-0-	-603	-0-	80	1	5455	3	Y	-0-					10
04	5700	X	5379	-0-	-321	-0-	66	1	5313	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	12989	-0-	-3162	-0-	11	1	12974	3	Y	4					17
							4	9									
04	15120	X	11204	-0-	-3916	-0-	7	1	11190	3	Y	6	18	1			5
							7	9									
05	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	11908	-0-	-1422	-0-	172	1	11735	3	Y	1	1	8			78
							1	9									
04	12540	X	10892	-0-	-1648	-0-	133	1	10746	3	Y	12	54	1	1	8	35
							13	9									
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					35

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4686	-0-	-274	-0-	68	1	4618	3	Y	-0-					20
04	4800	X	4716	-0-	-84	-0-	56	1	4559	3	Y	92	91	1			21
							101	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	4040	-0-	-1602	-0-	111	1	3897	3	Y	29	2	8			72
							32	9									
04	5340	X	3486	-0-	-1854	-0-	32	1	3453	3	Y	1	1	8			72
							1	9									
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					72

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7946	-0-	-3927	-0-	115	1	7831	3	Y	-0-					-0-
04	10620	X	7490	-0-	-3130	-0-	91	1	7399	3	Y	-0-					-0-
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

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	7262	-0-	-6378	-0-	200	1	7044	3	N	16	1	8			87
							18	9									
04	13200	X	11180	-0-	-2020	-0-	101	1	11078	3	N	1	1	8			87
							1	9									
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					87

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

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	1039	-0-	-759	-0-	1	1	1038	3	N	-0-					88
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1	1	1004	3	N	7					95
							8	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					95

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

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	8632	-0-	-1691	-0-	125	1	8499	3	Y	7	21	1			10
							8	9									
04	9480	X	8325	-0-	-1155	-0-	102	1	8217	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

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	10529	-0-	-1313	-0-	152	1	10371	3	Y	5					13
							6	9									
04	11460	X	10050	-0-	-1410	-0-	123	1	9923	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	5552	-0-	-1082	-0-	80	1	5470	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5910	X	4995	-0-	-915	-0-	61	1	4932	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	8277	X	7230	-0-	-1047	-0-	194	1	7035	3	Y	1	1	8			65
							1	9									
01	7626	X	7024	-0-	-602	-0-	168	1	6854	3	Y	2	32	1	2	8	33
							2	9									
02	6888	X	6353	-0-	-535	-0-	187	1	6138	3	Y	25	1	8			57
							28	9									
03	7409	X	6972	-0-	-437	-0-	100	1	6840	3	Y	29	64	1	1	8	21
							32	9									
04	7170	X	6829	-0-	-341	-0-	83	1	6701	3	Y	41	32	1	2	8	28
							45	9									
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	10416	X	8873	-0-	-1543	-0-	239	1	8633	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10075	X	7824	-0-	-2251	-0-	187	1	7635	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8876	X	7223	-0-	-1653	-0-	214	1	7005	3	Y	4	3	8			1
							4	9									
03	9393	X	7834	-0-	-1559	-0-	113	1	7707	3	Y	13	7	8			7
							14	9									
04	8970	X	7235	-0-	-1735	-0-	88	1	7135	3	Y	11	8	1	6	8	4
							12	9									
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	18724	X	12734	-0-	-5990	-0-	342	1	12392	3	Y	-0-					27
01	16399	X	12782	-0-	-3617	-0-	306	1	12465	3	Y	10					37
							11	9									
02	12796	X	10572	-0-	-2224	-0-	313	1	10258	3	Y	1	28	1			10
							1	9									
03	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	153	1	10478	3	Y	-0-					10
04	12360	X	9668	-0-	-2692	-0-	118	1	9546	3	Y	4					14
							4	9									
05	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-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 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
12	15252	X	9191	-0-	-6061	-0-	247	1	8925	3	Y	17	1	8			16
							19	9									
01	14074	X	8255	-0-	-5819	-0-	197	1	8043	3	Y	14	6	8			24
							15	9									
02	12012	X	7814	-0-	-4198	-0-	231	1	7575	3	Y	7	18	1	6	8	7
							8	9									
03	11439	X	7702	-0-	-3737	-0-	111	1	7579	3	Y	11	6	1	4	8	8
							12	9									
04	10920	X	7172	-0-	-3748	-0-	87	1	7073	3	Y	11	13	1	6	8	-0-
							12	9									
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	157	1	10660	3	Y	14	40	1			16
							15	9									
04	9900	X	9817	-0-	-83	-0-	120	1	9695	3	Y	2	12	1			6
							2	9									
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	11196	-0-	-1235	-0-	162	1	11031	3	Y	3	23	1			10
							3	9									
04	11700	X	10585	-0-	-1115	-0-	129	1	10455	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	69	1	4690	3	Y	13	65	1			46
							14	9									
*04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	73	1	5869	3	Y	3					49
							3	9									
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					49

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	88	1	5983	3	Y	9	26	1			18
							10	9									
*04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	77	1	6238	3	Y	3					21
							3	9									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	6856	-0-	-739	-0-	99	1	6754	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
04	7260	X	6759	-0-	-501	-0-	83	1	6676	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	6434	-0-	-2060	-0-	93	1	6307	3	Y	31	4	8			51
							34	9									
04	7680	X	6114	-0-	-1566	-0-	74	1	6027	3	Y	12	39	1	3	8	21
							13	9									
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	9141	-0-	-748	-0-	132	1	8992	3	Y	15					155
							17	9									
04	9180	X	8150	-0-	-1030	-0-	99	1	8039	3	Y	11	64	1			102
							12	9									
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					102

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3015	-0-	-2255	-0-	43	1	2964	3	Y	7	47	1	4	8	190
							8	9									
04	4920	X	2993	-0-	-1927	-0-	36	1	2944	3	Y	12	111	1	4	8	87
							13	9									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					87

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
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	3541	-0-	-923	-0-	50	1	3472	3	Y	17	19	1			77
							19	9									
04	4110	X	1688	-0-	-2422	-0-	20	1	1658	3	Y	9	49	1			37
							10	9									
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	5431	-0-	-1234	-0-	78	1	5352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7350	X	7091	-0-	-259	-0-	87	1	7004	3	Y	-0-					-0-
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-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
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	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	167	1	11378	3	N	2	1	8			108
							2	9									
*04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	159	1	12841	3	N	2	96	1	2	8	12
							2	9									
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					12

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
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	13319	-0-	-2119	-0-	193	1	13094	3	Y	29					55
							32	9									
04	14520	X	12608	-0-	-1912	-0-	154	1	12431	3	Y	21	49	1			27
							23	9									
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	2293	-0-	-962	-0-	33	1	2260	3	Y	-0-					2
04	2760	X	2367	-0-	-393	-0-	29	1	2338	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	3898	-0-	-3542	-0-	56	1	3795	3	Y	43	33	1			27
							47	9									
04	6300	X	4455	-0-	-1845	-0-	54	1	4390	3	Y	10	16	1	1	8	20
							11	9									
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	61	1	4128	3	Y	-0-					-0-
*04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	66	1	5353	3	Y	2					2
							2	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					2

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7643	-0-	-789	-0-	110	1	7524	3	Y	8	23	1			14
							9	9									
04	8040	X	7304	-0-	-736	-0-	89	1	7211	3	Y	4	8	1			10
							4	9									
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					10

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9050	-0-	-2079	-0-	131	1	8919	3	Y	-0-					11
04	10770	X	8334	-0-	-2436	-0-	102	1	8232	3	Y	-0-					11
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4798	-0-	-1247	-0-	128	1 25 9	4645	3	Y	23	24	1			22
01	5611	X	4655	-0-	-956	-0-	111	1 31 9	4513	3	Y	28	34	1			16
02	4844	X	4083	-0-	-761	-0-	120	1 29 9	3934	3	Y	26	24	1			18
03	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	64	1 19 9	4332	3	Y	17	14	1			21
04	4770	X	4402	-0-	-368	-0-	54	1 19 9	4329	3	Y	17					38
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					38

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4147	-0-	-1061	-0-	110	1 40 9	3997	3	Y	36	57	1	2	8	16
01	5208	X	3718	-0-	-1490	-0-	88	1 45 9	3585	3	Y	41	46	1	3	8	8
02	4704	X	2499	-0-	-2205	-0-	73	1 41 9	2385	3	Y	37	22	1	4	8	19
03	4774	X	3510	-0-	-1264	-0-	50	1 24 9	3436	3	Y	22	12	1	5	8	24
04	4440	X	3325	-0-	-1115	-0-	40	1 31 9	3254	3	Y	28	42	1	5	8	5
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					5

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	77	1 8 9	2779	3	Y	7	1	8			41
01	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	61	1 9 9	2502	3	Y	8	1	8			48
02	2716	X	2230	-0-	-486	-0-	66	1 2 9	2162	3	Y	2	39	1	2	8	9
03	3007	X	2465	-0-	-542	-0-	36	1 4 9	2425	3	Y	4	4	8			9
04	2880	X	2272	-0-	-608	-0-	28	1 4 9	2240	3	Y	4	4	8			9
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					9

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3046	-0-	-488	-0-	81	1 34 9	2931	3	Y	31	23	1			13
01	3534	X	2551	-0-	-983	-0-	60	1 28 9	2463	3	Y	25	32	1			6
02	3108	X	1911	-0-	-1197	-0-	56	1 19 9	1836	3	Y	17	17	1			6
03	3441	X	2443	-0-	-998	-0-	35	1 21 9	2387	3	Y	19	21	1			4
04	3270	X	2317	-0-	-953	-0-	28	1 6 9	2283	3	Y	5	6	1	1	8	2
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	373	1	25380	3	Y	303	332	1	2	8	98
							333	9									
04	28650	X	24297	-0-	-4353	-0-	294	1	23769	3	Y	213	200	1	4	8	107
							234	9									
05	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					107

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	56	1	199	3	Y	28	59	1			30
							31	9									
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	17	1	100	3	Y	1	22	1			9
							1	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					9

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	316	-0-	-2629	-0-	69	1	246	3	Y	1	27	1			25
							1	9									
04	990	X	302	-0-	-688	-0-	43	1	259	3	Y	-0-					25
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	9538	-0-	-3699	-0-	138	1	9397	3	Y	3					20
							3	9									
04	12810	X	8522	-0-	-4288	-0-	104	1	8418	3	Y	-0-					20
05	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9159	-0-	-1908	-0-	132	1	9010	3	N	15					67
							17	9									
04	10350	X	8663	-0-	-1687	-0-	106	1	8557	3	N	-0-					67
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					67

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
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	11387	-0-	-3927	-0-	165	1	11212	3	Y	9					15
							10	9									
04	14070	X	11589	-0-	-2481	-0-	141	1	11437	3	Y	10	17	1			8
							11	9									
05	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	13858	-0-	-6788	-0-	197	1	13389	3	Y	247	199	1			63
							272	9									
04	19980	X	11451	-0-	-8529	-0-	138	1	11197	3	Y	105	107	1			61
							116	9									
05	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					61

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
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	13323	-0-	-2518	-0-	193	1	13122	3	Y	7					25
							8	9									
04	14700	X	12531	-0-	-2169	-0-	153	1	12374	3	Y	4	25	1			4
							4	9									
05	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5437	-0-	-1042	-0-	78	1	5359	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5096	-0-	-874	-0-	62	1	5034	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24128	-0-	-4702	-0-	349	1	23761	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
04	27900	X	22425	-0-	-5475	-0-	273	1	22095	3	Y	52	36	1			19
							57	9									
05	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					19

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4542	-0-	-1596	-0-	65	1	4423	3	Y	49					49
							54	9									
04	4770	X	4402	-0-	-368	-0-	53	1	4319	3	Y	27	57	1			19
							30	9									
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					19

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7384	-0-	-738	-0-	203	1	7147	3	Y	31					176
							34	9									
04	11340	X	7051	-0-	-4289	-0-	64	1	6967	3	Y	18					194
							20	9									
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					194

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7985	-0-	-1005	-0-	115	1	7847	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
04	8490	X	7143	-0-	-1347	-0-	87	1	7036	3	Y	18					27
							20	9									
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833	X	12592	-0-	-4241	-0-	338 28	1 9	12226	3	Y	25	27	1	2	8	7
01	15965	X	8742	-0-	-7223	-0-	209 10	1 9	8523	3	Y	9	7	1	5	8	4
02	14420	X	9999	-0-	-4421	-0-	295 30	1 9	9674	3	Y	27	13	1	12	8	6
03	15903	X	11109	-0-	-4794	-0-	161 31	1 9	10917	3	Y	28	16	1	13	8	5
04	15180	X	11230	-0-	-3950	-0-	136 97	1 9	10997	3	Y	88	73	1	9	8	11
05	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	17112	X	16272	-0-	-840	-0-	437 12	1 9	15823	3	Y	11	42	1			12
01	17112	X	16065	-0-	-1047	-0-	385 3	1 9	15677	3	Y	3	8	1			7
02	15456	X	14382	-0-	-1074	-0-	423 78	1 9	13881	3	Y	71	55	1			23
03	16492	X	16321	-0-	-171	-0-	236 30	1 9	16055	3	Y	27	38	1			12
04	15750	X	15057	-0-	-693	-0-	180 272	1 9	14605	3	Y	247	226	1			33
05	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	136 45	1 9	4937	3	Y	41	30	1			19
01	5735	X	4920	-0-	-815	-0-	117 47	1 9	4756	3	Y	43	50	1			12
02	5096	X	4100	-0-	-996	-0-	121 25	1 9	3954	3	Y	23	23	1			12
03	5394	X	4755	-0-	-639	-0-	68 31	1 9	4656	3	Y	28	31	1			9
04	5070	X	4365	-0-	-705	-0-	53 17	1 9	4295	3	Y	15	12	1	2	8	10
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	60 6	1 9	4048	3	Y	5	99	1			85
*04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	7363	3	Y	3	37	1			51
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					51

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	79	1	2	8	25
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					25
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

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
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	6572	-0-	-1302	-0-	6	1	6552	3	Y	13					66
							14	9									
04	7620	X	6675	-0-	-945	-0-	4	1	6660	3	Y	10					76
							11	9									
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					76

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
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	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	116	1	7942	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
*04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	115	1	9299	3	Y	3					7
							3	9									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	11911	-0-	-3155	-0-	548	1	11352	3	N	10	1	8			62
							11	9									
04	14580	X	12672	-0-	-1908	-0-	699	1	11943	3	N	27	58	1	1	8	30
							30	9									
05	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	19046	-0-	-3336	-0-	275	1	18731	3	N	36	94	1	22	8	38
							40	9									
04	21030	X	18039	-0-	-2991	-0-	220	1	17800	3	N	17					55
							19	9									
05	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT					55

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
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	9449	-0-	-843	-0-	137	1	9312	3	Y	-0-					1
04	9960	X	8986	-0-	-974	-0-	110	1	8876	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	262	-0-	-3086	-0-	4	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	2040	X	184	-0-	-1856	-0-	2	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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
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	9068	-0-	-1317	-0-	131	1	8931	3	Y	5					9
							6	9									
04	9780	X	8577	-0-	-1203	-0-	105	1	8472	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	3339	-0-	-877	-0-	48	1	3291	3	Y	-0-					14
04	4110	X	3715	-0-	-395	-0-	45	1	3670	3	Y	-0-					14
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					18

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6305	-0-	-577	-0-	91	1	6203	3	Y	10	35	1	1	8	16
							11	9									
04	6600	X	5750	-0-	-850	-0-	70	1	5658	3	Y	20					36
							22	9									
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					36

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	20	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	14	1	1160	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18056	-0-	-2373	-0-	261	1	17771	3	N	22	84	1	2	8	73
							24	9									
04	19350	X	16151	-0-	-3199	-0-	197	1	15953	3	N	1	1	8			73
							1	9									
05	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					73

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11641	-0-	-759	-0-	167	1	11399	3	Y	68	77	1			27
							75	9									
04	11790	X	11236	-0-	-554	-0-	137	1	11066	3	Y	30	39	1			18
							33	9									
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4714	-0-	-928	-0-	68	1	4628	3	Y	16	26	1			13
							18	9									
04	5460	X	4607	-0-	-853	-0-	56	1	4540	3	Y	10	13	1			10
							11	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					10

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35268	-0-	-2707	-0-	509	1	34690	3	Y	63	48	1			15
							69	9									
04	36510	X	33034	-0-	-3476	-0-	402	1	32518	3	Y	104	76	1			43
							114	9									
05	37727	X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT					43

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8398	-0-	-1150	-0-	231	1	8146	3	Y	19					189
							21	9									
04	9240	X	5886	-0-	-3354	-0-	53	1	5823	3	Y	9					198
							10	9									
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					198

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9024	-0-	-1144	-0-	131	1	8887	3	Y	5					19
							6	9									
04	9330	X	8550	-0-	-780	-0-	104	1	8446	3	Y	-0-	19	1			-0-
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7115	-0-	-2061	-0-	103	1	7012	3	Y	-0-					15
04	8460	X	6609	-0-	-1851	-0-	81	1	6528	3	Y	-0-					15
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9229	-0-	-1869	-0-	134	1	9092	3	Y	3					8
							3	9									
04	10290	X	8723	-0-	-1567	-0-	106	1	8617	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	10570	-0-	-1334	-0-	152	1	10416	3	N	2	2	8			28
							2	9									
04	11250	X	10110	-0-	-1140	-0-	123	1	9950	3	N	34	12	8			50
							37	9									
05	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					50

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
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	7067	-0-	-3194	-0-	194	1	6845	3	Y	25					77
							28	9									
04	9930	X	7137	-0-	-2793	-0-	64	1	7020	3	Y	48	15	1			110
							53	9									
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					110

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
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	8639	-0-	-1064	-0-	125	1	8477	3	Y	34	17	1			30
							37	9									
04	9150	X	8062	-0-	-1088	-0-	98	1	7929	3	Y	32	60	1			2
							35	9									
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	30008	X	24731	-0-	-5277	-0-	661 156	1 9	23914	3	Y	142	141	1			28
01	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	584 131	1 9	23797	3	Y	119	112	1			35
02	21903	X	21903	-0-	-0-	-0-	634 457	1 9	20812	3	Y	415	333	1			117
03	23002	X	18402	-0-	-4600	-0-	260 449	1 9	17693	3	Y	408	426	1	1	8	98
04	23940	X	22274	-0-	-1666	-0-	272 22	1 9	21980	3	Y	20	104	1			14
05	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	7502	X	6590	-0-	-912	-0-	176 47	1 9	6367	3	Y	43	31	1			17
01	7502	X	6010	-0-	-1492	-0-	143 48	1 9	5819	3	Y	44	52	1			9
02	6748	X	5097	-0-	-1651	-0-	150 29	1 9	4918	3	Y	26	26	1			9
03	7130	X	5852	-0-	-1278	-0-	84 35	1 9	5733	3	Y	32	35	1			6
04	6690	X	5419	-0-	-1271	-0-	66 22	1 9	5331	3	Y	20	15	1	3	8	8
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	13268	X	11091	-0-	-2177	-0-	298	1	10793	3	Y	-0-					-0-
01	12524	X	10590	-0-	-1934	-0-	253 14	1 9	10323	3	Y	13					13
02	11004	X	9795	-0-	-1209	-0-	290 3	1 9	9502	3	Y	3	12	1			4
03	11780	X	10602	-0-	-1178	-0-	153 6	1 9	10443	3	Y	5					9
04	11010	X	10039	-0-	-971	-0-	123	1	9916	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	20057	X	19456	-0-	-601	-0-	523 1	1 9	18932	3	Y	1	1	1			-0-
01	19592	X	19041	-0-	-551	-0-	456 20	1 9	18565	3	Y	18	17	1	1	8	-0-
02	17864	X	16669	-0-	-1195	-0-	490 90	1 9	16089	3	Y	82					82
03	19778	X	18550	-0-	-1228	-0-	267 86	1 9	18197	3	Y	78					160
04	19140	X	17954	-0-	-1186	-0-	218 61	1 9	17675	3	Y	55	154	1			61
05	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5829	-0-	-1921	-0-	83	1	5692	3	Y	49	49	1			26
							54	9									
04	7440	X	5362	-0-	-2078	-0-	65	1	5278	3	Y	17					43
							19	9									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					43

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	13116	-0-	-1175	-0-	190	1	12919	3	Y	6					8
							7	9									
04	13830	X	12166	-0-	-1664	-0-	148	1	12010	3	Y	7	13	1			2
							8	9									
05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					2

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	10832	-0-	-1227	-0-	157	1	10675	3	Y	-0-					1
04	11430	X	10407	-0-	-1023	-0-	127	1	10280	3	Y	-0-					1
05	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					1

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4875	-0-	-1635	-0-	70	1	4772	3	Y	30	32	1			6
							33	9									
04	6090	X	4318	-0-	-1772	-0-	52	1	4244	3	Y	20	15	1	3	8	8
							22	9									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-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

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
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	8032	-0-	-2167	-0-	115	1	7895	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	9810	X	7582	-0-	-2228	-0-	92	1	7481	3	Y	8					16
							9	9									
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					16

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

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
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	3489	-0-	-355	-0-	3	1	3467	3	Y	17	5	8			41
							19	9									
04	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	2	1	3543	3	Y	18	8	8			51
							20	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					51

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

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
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	12580	-0-	-1277	-0-	182	1	12392	3	N	5					32
							6	9									
04	13110	X	12045	-0-	-1065	-0-	147	1	11897	3	N	1					33
							1	9									
05	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					33

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11452	-0-	-1227	-0-	166	1	11286	3	Y	-0-					2
04	12120	X	10929	-0-	-1191	-0-	133	1	10796	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

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
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	29022	-0-	-3497	-0-	419	1	28584	3	Y	17	47	1			7
							19	9									
04	31470	X	27494	-0-	-3976	-0-	334	1	27061	3	Y	90	89	1			8
							99	9									
05	31713	X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	6	1	455	3	Y	85	105	1			31
							94	9									
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	Y	52	54	1			29
							57	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					29

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
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	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	6433	-0-	-1348	-0-	93	1	6306	3	Y	31	15	1			36
							34	9									
04	7320	X	5776	-0-	-1544	-0-	70	1	5673	3	Y	30	55	1			11
							33	9									
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	14245	-0-	-697	-0-	205	1	13986	3	Y	49	58	1			22
							54	9									
04	14130	X	13590	-0-	-540	-0-	166	1	13393	3	Y	28	33	1			17
							31	9									
05	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	19723	-0-	-3093	-0-	284	1	19341	3	Y	89	117	1	4	8	44
							98	9									
04	21690	X	18821	-0-	-2869	-0-	229	1	18517	3	Y	68	8	8			104
							75	9									
05	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT					104

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8853	-0-	-1749	-0-	127	1	8628	3	Y	89	91	1			20
							98	9									
04	9930	X	8101	-0-	-1829	-0-	98	1	7917	3	Y	78	56	1	10	8	32
							86	9									
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					32

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
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	4733	-0-	-723	-0-	68	1	4643	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	5160	X	4332	-0-	-828	-0-	53	1	4267	3	Y	11					19
							12	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	4576	-0-	-2554	-0-	734	1	3820	3	Y	20					47
							22	9									
04	6900	X	4545	-0-	-2355	-0-	821	1	3691	3	Y	30	38	1			39
							33	9									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					39

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
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	16166	-0-	-605	-0-	234	1	15917	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	15750	X	14240	-0-	-1510	-0-	174	1	14045	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
05	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6234	-0-	-1764	-0-	90	1	6087	3	Y	52	51	1			21
							57	9									
04	7620	X	5320	-0-	-2300	-0-	65	1	5236	3	Y	17					38
							19	9									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	11	1	12434	3	Y	36	39	1	10	8	44
							40	9									
*04	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	7	1	11439	3	Y	5	5	8			44
							6	9									
05	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					44

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
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	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	12	1	13090	3	Y	2	9	1			12
							2	9									
*04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	8	1	13047	3	Y	-0-					12
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	5769	-0-	-2043	-0-	83	1	5661	3	Y	23	103	1	2	8	29
							25	9									
04	7560	X	5872	-0-	-1688	-0-	71	1	5775	3	Y	24	33	1	2	8	18
							26	9									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

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
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	13782	-0-	-4415	-0-	199	1	13569	3	Y	13	8	1	5	8	1
							14	9									
04	17130	X	12346	-0-	-4784	-0-	151	1	12185	3	Y	9	7	1	3	8	-0-
							10	9									
05	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

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
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	41465	-0-	-1501	-0-	593	1	40409	3	Y	421	480	1			74
							463	9									
04	41580	X	39488	-0-	-2092	-0-	477	1	38615	3	Y	360	409	1			25
							396	9									
05	42129	X	NO RPT	-0-	-42129	-0-					Y	NO RPT					25

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

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
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	17409	-0-	-3671	-0-	251	1	17107	3	Y	46	42	1			4
							51	9									
04	20070	X	16314	-0-	-3756	-0-	199	1	16104	3	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
05	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

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
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	13511	-0-	-1989	-0-	195	1	13239	3	Y	70	88	1			16
							77	9									
04	14580	X	12347	-0-	-2233	-0-	149	1	12075	3	Y	112	118	1			10
							123	9									
05	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18796	-0-	-1602	-0-	17	1	18721	3	Y	53	4	8			62
							58	9									
04	DLQ G-10		17682	-0-	17682	17682	10	1	17631	3	Y	37	52	1	4	8	43
							41	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17682					Y	NO RPT					43

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1818	-0-	-290	-0-	25	1	1686	3	N	97	2	8			140
							107	9									
04	2100	X	1607	-0-	-493	-0-	20	1	1585	3	N	2	101	1	1	8	40
							2	9									
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					40

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9914	-0-	-998	-0-	9	1	9874	3	N	28	59	1	3	8	54
							31	9									
04	10560	X	9361	-0-	-1199	-0-	5	1	9316	3	N	36	51	1	6	8	33
							40	9									
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					33

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5874	-0-	-1876	-0-	5	1	5868	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	7380	X	5759	-0-	-1621	-0-	3	1	5735	3	N	19	4	8			30
							21	9									
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

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
12	24242	X	20812	-0-	-3430	-0-		559	1 24 9	20229	3	Y	22	2	8			49
01	23281	X	20044	-0-	-3237	-0-		480	1 15 9	19549	3	Y	14	30	1	2	8	31
02	20300	X	17094	-0-	-3206	-0-		505	1 12 9	16577	3	Y	11	15	1	5	8	22
03	21979	X	18317	-0-	-3662	-0-		265	1 10 9	18042	3	Y	9	3	8			28
04	20700	X	17982	-0-	-2718	-0-		219	1 13 9	17750	3	Y	12	5	8			35
05	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-						Y	NO RPT					35

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. 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
12	31341	X	23506	-0-	-7835	-0-		632	1 7 9	22867	3	Y	6					6
01	29543	X	23322	-0-	-6221	-0-		558	1 25 9	22739	3	Y	23					29
02	25228	X	20808	-0-	-4420	-0-		615	1 6 9	20187	3	Y	5	24	1			10
03	25947	X	21889	-0-	-4058	-0-		316	1 8 9	21565	3	Y	7	7	1			10
04	23850	X	20379	-0-	-3471	-0-		249	1 7 9	20123	3	Y	6	14	1			2
05	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	-0-						Y	NO RPT					2

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. 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
12	15748	X	13370	-0-	-2378	-0-		359	1 6 9	13005	3	Y	5					5
01	13702	X	11883	-0-	-1819	-0-		285	1 1 9	11597	3	Y	1					6
02	11284	X	9982	-0-	-1302	-0-		295	1 1 9	9686	3	Y	1	5	1			2
03	12493	X	10534	-0-	-1959	-0-		152	1 12 9	10370	3	Y	11	6	1			7
04	12930	X	9989	-0-	-2941	-0-		122	1 8 9	9859	3	Y	7	13	1			1
05	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-						Y	NO RPT					1

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	10106	X	6779	-0-	-3327	-0-		182	1 17 9	6580	3	Y	15					78
01	10106	X	5877	-0-	-4229	-0-		141	1 4 9	5732	3	Y	4					82
02	9492	X	4978	-0-	-4514	-0-		147	1 1 9	4830	3	Y	1	58	1			25
03	10509	X	5734	-0-	-4775	-0-		82	1 10 9	5642	3	Y	9	14	1			20
04	7980	X	5584	-0-	-2396	-0-		68	1 7 9	5509	3	Y	6	23	1			3
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-						Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27435	X	21484	-0-	-5951	-0-	577	1 7 9	20900	3	Y	6					6
01	20243	X	18500	-0-	-1743	-0-	443	1 3 9	18054	3	Y	3					9
02	17780	X	9061	-0-	-8719	-0-	268	1 3 9	8790	3	Y	3	7	1	1 8		4
03	19685	X	17194	-0-	-2491	-0-	248	1 7 9	16939	3	Y	6	4	1			6
04	20790	X	15553	-0-	-5237	-0-	190	1 7 9	15356	3	Y	6	10	1			2
05	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	7626	X	5533	-0-	-2093	-0-	149	1 4 9	5380	3	N	4					32
01	7626	X	7317	-0-	-309	-0-	175	1 7 9	7135	3	N	6					38
02	6748	X	6233	-0-	-515	-0-	184	1	6049	3	N	-0-					38
03	7037	X	6633	-0-	-404	-0-	96	1	6537	3	N	-0-					38
04	7080	X	7061	-0-	-19	-0-	86	1	6975	3	N	-0-					38
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-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
12	3038	X	2020	-0-	-1018	-0-	53	1 33 9	1934	3	Y	30	47	1			40
01	2883	X	1818	-0-	-1065	-0-	43	1 33 9	1742	3	Y	30					70
02	1988	X	1526	-0-	-462	-0-	45	1 18 9	1463	3	Y	16					86
03	2201	X	1382	-0-	-819	-0-	20	1 13 9	1349	3	Y	12	76	1			22
04	2130	X	1323	-0-	-807	-0-	16	1 17 9	1290	3	Y	15	23	1			14
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	16802	X	13979	-0-	-2823	-0-	376	1 2 9	13601	3	Y	2	7	1			4
01	16089	X	13360	-0-	-2729	-0-	320	1 4 9	13036	3	Y	4					8
02	14028	X	11310	-0-	-2718	-0-	334	1 9 9	10967	3	Y	8					16
03	15035	X	12666	-0-	-2369	-0-	182	1 33 9	12451	3	Y	30					46
04	14010	X	12020	-0-	-1990	-0-	146	1 28 9	11846	3	Y	25	49	1			22
05	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	11668	-0-	-2344	-0-	169	1	11499	3	Y	-0-					-0-
04	13200	X	11490	-0-	-1710	-0-	140	1	11350	3	Y	-0-					-0-
05	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT 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
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	15041	-0-	-1885	-0-	217	1	14794	3	Y	27	1	8			96
							30	9									
04	16050	X	13034	-0-	-3016	-0-	159	1	12847	3	Y	25	1	8			120
							28	9									
05	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					120

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
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	11386	-0-	-239	-0-	165	1	11215	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
*04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	131	1	10613	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
05	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	20023	-0-	-3041	-0-	288	1	19622	3	N	103	3	8			168
							113	9									
04	20220	X	18723	-0-	-1497	-0-	228	1	18448	3	N	43	165	1	5	8	41
							47	9									
05	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					41

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
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	16217	-0-	-3437	-0-	234	1	15965	3	Y	16	4	8			45
							18	9									
04	18180	X	15151	-0-	-3029	-0-	185	1	14941	3	Y	23	49	1	2	8	17
							25	9									
05	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30039	X	22593	-0-	-7446	-0-	607	1 9	21977	3	Y	8	42	1			1
01	28675	X	21850	-0-	-6825	-0-	523	1 9	21310	3	Y	15					16
02	24500	X	18879	-0-	-5621	-0-	558	1 9	18314	3	Y	6					22
03	25265	X	19826	-0-	-5439	-0-	286	1 9	19529	3	Y	10					32
04	23460	X	18522	-0-	-4938	-0-	226	1 9	18284	3	Y	11	37	1			6
05	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	17788	-0-	-3912	-0-	258	1	17530	3	N	-0-					37
04	20310	X	16900	-0-	-3410	-0-	206	1	16693	3	N	1					38
05	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-	1	9			N	NO RPT					38

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
12	27311	X	15198	-0-	-12113	-0-	408	1 9	14784	3	Y	5					5
01	24800	X	18078	-0-	-6722	-0-	433	1 9	17643	3	Y	2					7
02	19180	X	16244	-0-	-2936	-0-	480	1 9	15763	3	Y	1	6	1			2
03	21235	X	16808	-0-	-4427	-0-	243	1 9	16555	3	Y	9	5	1			6
04	19290	X	15677	-0-	-3613	-0-	191	1 9	15478	3	Y	7	12	1			1
05	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					1

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
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 9	10245	3	N	45					70
03	14601	X	10927	-0-	-3674	-0-	158	1 9	10758	3	N	10					80
04	13920	X	9648	-0-	-4272	-0-	118	1 9	9521	3	N	8					88
05	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					88

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
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	17027	-0-	-2875	-0-	246	1 9	16757	3	Y	22	35	1			14
04	17790	X	15642	-0-	-2148	-0-	191	1 9	15428	3	Y	21					35
05	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25296	X	20910	-0-	-4386	-0-	562	1 6 9	20342	3	Y	5					54
01	24242	X	20082	-0-	-4160	-0-	481	1 7 9	19594	3	Y	6					60
02	21084	X	17438	-0-	-3646	-0-	515	1 13 9	16910	3	Y	12	55	1	11	8	6
03	22413	X	18566	-0-	-3847	-0-	269	1 4 9	18293	3	Y	4					10
04	20970	X	17404	-0-	-3566	-0-	212	1 43 9	17149	3	Y	39	25	1	9	8	15
05	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	23715	X	19840	-0-	-3875	-0-	533	1 9 9	19298	3	Y	8					31
01	22754	X	19077	-0-	-3677	-0-	457	1 3 9	18617	3	Y	3					34
02	19796	X	16698	-0-	-3098	-0-	494	1 7 9	16197	3	Y	6					40
03	21204	X	17846	-0-	-3358	-0-	258	1 36 9	17552	3	Y	33	44	1	13	8	16
04	19920	X	16727	-0-	-3193	-0-	204	1 8 9	16515	3	Y	7					23
05	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	16275	X	13654	-0-	-2621	-0-	367	1 1 9	13286	3	Y	1	7	1			2
01	16275	X	13029	-0-	-3246	-0-	312	1 4 9	12713	3	Y	4					6
02	14112	X	11428	-0-	-2684	-0-	338	1 6 9	11084	3	Y	5					11
03	14818	X	12139	-0-	-2679	-0-	175	1 7 9	11957	3	Y	6					17
04	13740	X	11275	-0-	-2465	-0-	138	1	11137	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	16101	-0-	-3150	-0-	233	1	15868	3	Y	-0-					-0-
04	18270	X	15110	-0-	-3160	-0-	184	1	14926	3	Y	-0-					-0-
05	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	26660	X	22508	-0-	-4152	-0-	605	1 2 9	21901	3	Y	2	1	1			1
01	25761	X	21806	-0-	-3955	-0-	522	1 8 9	21276	3	Y	7					8
02	22484	X	19095	-0-	-3389	-0-	565	1 3 9	18527	3	Y	3	4	1			7
03	23932	X	20443	-0-	-3489	-0-	296	1 2 9	20145	3	Y	2	6	1			3
04	22650	X	19159	-0-	-3491	-0-	234	1 1 9	18924	3	Y	1	2	1			2
05	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	18686	-0-	-3665	-0-	270	1	18397	3	Y	17					37
							19	9									
04	20910	X	17534	-0-	-3376	-0-	214	1	17286	3	Y	31	42	1			26
							34	9									
05	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	14334	-0-	-4080	-0-	207	1	14119	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
04	17070	X	13376	-0-	-3694	-0-	163	1	13206	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
05	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	23114	-0-	-7545	-0-	334	1	22774	3	N	5					53
							6	9									
04	28080	X	22111	-0-	-5969	-0-	270	1	21823	3	N	16	46	1	9	8	14
							18	9									
05	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					N	NO RPT					14

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
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	10286	-0-	-1990	-0-	148	1	10103	3	Y	32					52
							35	9									
04	11040	X	9599	-0-	-1441	-0-	117	1	9460	3	Y	20					72
							22	9									
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					72

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	17144	-0-	-4308	-0-	247	1	16864	3	Y	30	22	1			8
							33	9									
04	DLQ G-10		18334	-0-	18334	18334	223	1	18078	3	Y	30					38
							33	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18334					Y	NO RPT					38

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

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	18980	-0-	-4115	-0-	274	1	18640	3	N	60	44	1			16
							66	9									
*04	21420	X	20232	-0-	-1188	-0-	246	1	19921	3	N	59					75
							65	9									
05	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					N	NO RPT					75

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

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	19905	-0-	-3872	-0-	287	1	19571	3	Y	43					191
							47	9									
04	DLQ G-10		20747	-0-	20747	20747	253	1	20471	3	Y	21	138	1			74
							23	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20747					Y	NO RPT					74

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

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	42287	-0-	-40886	-0-	612	1	41675	3	Y	-0-					-0-
04	66240	X	37805	-0-	-28435	-0-	462	1	37343	3	Y	-0-					-0-
05	58621	X	NO RPT	-0-	-58621	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42085	-0-	-48745	-0-	609	1	41476	3	Y	-0-					-0-
04	71040	X	36920	-0-	-34120	-0-	451	1	36469	3	Y	-0-					-0-
05	61721	X	NO RPT	-0-	-61721	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37462	-0-	-38085	-0-	542	1	36920	3	Y	-0-					-0-
04	60810	X	32178	-0-	-28632	-0-	393	1	31785	3	Y	-0-					-0-
05	53506	X	NO RPT	-0-	-53506	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34304	-0-	-42297	-0-	497	1	33806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	59190	X	29946	-0-	-29244	-0-	366	1	29580	3	Y	-0-					-0-
05	51057	X	NO RPT	-0-	-51057	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24031	-0-	-1482	-0-	347	1	23684	3	Y	-0-					15
04	23550	X	22603	-0-	-947	-0-	276	1	22327	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	53661	-0-	-12834	-0-	775	1	52805	3	Y	74	22	1	15	8	47
							81	9									
04	64350	X	47441	-0-	-16909	-0-	578	1	46793	3	Y	64	60	1	20	8	31
							70	9									
05	66495	X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	33823	-0-	-7438	-0-	489	1	33334	3	Y	-0-	25	1			-0-
04	39870	X	31145	-0-	-8725	-0-	380	1	30765	3	Y	-0-					-0-
05	39680	X	NO RPT	-0-	-39680	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	55074	-0-	-19822	-0-	796	1	54271	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*04	68940	X	50323	-0-	-18617	-0-	614	1	49703	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	66774	X	NO RPT	-0-	-66774	-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
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	79812	-0-	-27231	-0-	1154	1	78617	3	N	37	45	1			15
							41	9									
*04	103590	X	71722	-0-	-31868	-0-	875	1	70819	3	N	25					40
							28	9									
05	103447	X	NO RPT	-0-	-103447	-0-					N	NO RPT					40

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
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
04	3630	X	3263	-0-	-367	-0-	197	1	3066	2	N	-0-					42
*05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	219	1	3225	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
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
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	129	1	2005	2	N	-0-					38
05	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	104	1	1528	2	N	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
12	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	168	1 2 9	2582	2	N	2	2	8			21
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
04	3000	N	3259	-0-	259	259	196	1	3063	2	N	-0-					21
*05	2473	N	2214	-0-	-259	-0-	141	1	2073	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
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
04	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		356	-0-	356	749	356	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
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
04	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		284	-0-	284	599	284	3			Y	-0-					35

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
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
04	DLQ G-10		346	-0-	346	346	346	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		313	-0-	313	659	313	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
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
04	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		213	-0-	213	449	213	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
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
04	DLQ G-10		755	-0-	755	755	755	3			Y	-0-					28
05	DLQ G-10		683	-0-	683	1438	683	3			Y	-0-					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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-
04	DLQ G-10		316	-0-	316	316	33	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		380	-0-	380	696	46	1	334	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
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-
04	DLQ G-10		697	-0-	697	697	72	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		667	-0-	667	1364	80	1	587	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
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
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		131	-0-	131	131	7	1	124	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		120	-0-	120	251	6	1	114	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
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
04	DLQ G-10		254	-0-	254	254	13	1	241	2	Y	-0-					38
05	DLQ G-10		257	-0-	257	511	13	1	244	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
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-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	7	1	124	2	N	-0-					13
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	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
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-
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	63	1	543	2	N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	72	1	527	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
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-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	773	2	N	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	85	1	769	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	N	-0-					26
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	555	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	59	1	510	2	N	-0-					-0-
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	71	1	517	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	39	1	441	2	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	55	1	496	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	17	1	190	2	N	-0-					-0-
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	40	1	457	2	N	-0-					33
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	47	1	421	2	N	-0-					33

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	36	1	310	2	N	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	61	1	529	2	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	75	1	547	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
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									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-					7
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	41	1	367	2	N	1					8
							1	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
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									
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	46	1	527	2	N	1					10
							1	9									
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	57	1	517	2	N	1					11
							1	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
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
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					32
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	98	1	1108	2	N	15					145
							17	9									
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	129	1	1168	2	N	58	170	1			33
							64	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-					70
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	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
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									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	12	177	1			17
							13	9									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	3					20
							3	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
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-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	83	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					4
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
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-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	44	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	209	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	48	1	797	2	Y	-0-					6
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					2
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					2
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	79	1	384	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	187	1	912	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	208	1	1012	2	Y	-0-			3
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	307	1	1502	2	Y	-0-			3
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	177	1	859	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-			19
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	136	1	661	2	Y	-0-					3
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					6
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	290	1	1412	2	Y	-0-					3
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	-0-					16
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	-0-					4
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	86	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 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
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
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	120	1	582	2	Y	-0-			1
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	50	1	245	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	112	1	543	2	Y	-0-			2
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	47	1	226	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	Y	-0-			1
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	192	1	933	2	Y	-0-			1
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1705	X	1389	-0-	-316	-0-	930 11	1 9	448	2	N	10					45
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	930 20	1 9	797	2	N	18					63
02	1456	X	1102	-0-	-354	-0-	840	1	262	2	N	-0-					63
03	1519	X	1390	-0-	-129	-0-	930 26	1 9	434	2	N	24					87
04	1680	N	1292	-0-	-388	-0-	900 9	1 9	383	2	N	8					95
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	870 14	1 9	467	2	N	13					108

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
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4065	3	149	9	N	135	185	1			6
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2329	3	1	9	N	1					7
02	3612	X	3599	-0-	-13	-0-	3485	3	114	9	N	104					111
*03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4340	3	6	9	N	5					116
*04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4586	3	8	9	N	7					123
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	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

12	DLQ G-10		4500	-0-	4500	83535	4481	3	19	9	N	17					96
01	DLQ G-10		2573	-0-	2573	86108	2563	3	10	9	N	9					105
02	DLQ G-10		2763	-0-	2763	88871	2652	3	111	9	N	101	180	1			26
03	DLQ G-10		3161	-0-	3161	92032	3150	3	11	9	N	10					36
04	DLQ G-10		3346	-0-	3346	95378	3333	3	13	9	N	12					48
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	95378					N	NO RPT					48

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

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	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	131 28	1 9	3093	3	N	25	11	1			53
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	123 25	1 9	2769	3	N	23	8	1			68
05	3534	X	2757	-0-	-777	-0-	111 22	1 9	2624	3	N	20	10	1			78

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

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	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	5695	-0-	5695	9793	14	1	5619	2	Y	56	111	1			6
						62	9									
*05	16632 X	6839	-0-	-9793	-0-	21	1	6698	2	Y	109	105	1			10
						120	9									

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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
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
04	14B2	EXT	24931	-0-	24931	36422	60	1	24161	2	Y	645	601	1			67
							710	9									
*05	56326	X	19904	-0-	-36422	-0-	62	1	19198	2	Y	585	598	1			54
							644	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	256	-0-	256	292	1	1	255	2	Y	-0-					-0-
*05	475	X	183	-0-	-292	-0-	1	1	182	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	28836	-0-	28836	41115	66	1	26536	2	Y	2031	1984	1			211
							2234	9									
*05	62613	X	21498	-0-	-41115	-0-	64	1	19819	2	Y	1468	1544	1			135
							1615	9									

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
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
04	14B2	EXT	23442	-0-	23442	37152	54	1	21554	2	Y	1667	1678	1			173
							1834	9									
*05	53152	X	16000	-0-	-37152	-0-	48	1	14933	2	Y	926	1014	1			85
							1019	9									

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
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-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	125	1	3112	2	Y	-0-					-0-
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	127	1	2931	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
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	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					54
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

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
*12	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	1858	2	N	3					33
*01	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	69	1	1660	2	N	-0-					33
*02	2044	#	1562	-0-	-482	-0-	62	1	1500	2	N	-0-					33
*03	2263	#	1279	-0-	-984	-0-	51	1	1228	2	N	-0-					33
*04	2190	#	1574	-0-	-616	-0-	63	1	1511	2	N	-0-					33
*05	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	61	1	1498	2	N	-0-					33

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

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

PENASCAL, WEST (6930) //CONT.// 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					34
*05	284	N	109	-0-	-175	-0-	109	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

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
04	DLQ G-10		378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		292	-0-	292	670	292	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

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
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					146
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) //CONT.// 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	1710	#	138	-0-	-1572	-0-	138	2			N	-0-					86
05	930	#	33	-0-	-897	-0-	33	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					76
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					176

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3224	#	2140	-0-	-1084	-0-	52 1	1 9	2087	2	N	1					143
01	3224	#	2207	-0-	-1017	-0-	54 4	1 9	2149	2	N	4					147
02	2966	R	2966	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	2893	2	N	1					148
03	2821	#	2684	-0-	-137	-0-	65	1	2619	2	N	-0-					148
04	2340	#	2012	-0-	-328	-0-	49 2	1 9	1961	2	N	2					150
05	3224		1395	-0-	-1829	-0-	34	1	1361	2	N	-0-					150

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

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

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

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															
04	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	B	1757	233	1	1503	3	Y	19	17	1									18
								21	9															
*05	DLQ	G-10	1775	-0-	1775	B	3532	292	1	1468	3	Y	14	17	1									15
								15	9															

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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 #: 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
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									
04	DLQ G-10		3791	-0-	3791 B	3791	503	1	3243	3	Y	41	36	1			25
							45	9									
*05	DLQ G-10		3579	-0-	3579 B	7370	588	1	2960	3	Y	28	34	1			19
							31	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

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									
04	3360	X	2974	-0-	-386 B	-0-	389	1	2509	3	N	69	28	1			206
							76	9									
*05	3472	X	2876	-0-	-596 B	-0-	466	1	2346	3	N	58	202	1			62
							64	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

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									
04	3900	X	3424	-0-	-476 B	-0-	450	1	2899	3	N	68	32	1			88
							75	9									
*05	3751	X	3605	-0-	-146 B	-0-	587	1	2953	3	N	59	34	1			113
							65	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

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									
04	4680	X	3147	-0-	-1533 B	-0-	412	1	2660	3	N	68	30	1			130
							75	9									
*05	4836	X	3132	-0-	-1704 B	-0-	512	1	2577	3	N	39	29	1			140
							43	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					
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-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	510	3	N	6	6	1			4
							7	9									
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	88	1	440	3	N	4	5	1			3
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	402	1	4919	3	N	12					79
							13	9									
05	2046	X	1908	-0-	-138	-0-	166	1	1739	3	N	3	3	8			79
							3	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					143
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	549	1	3093	3	N	9					115
							10	9									
05	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	276	1	2493	3	N	4	77	1			42
							4	9									

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	108	1			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					147
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	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

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

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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	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

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	121 483	1 9	610	2	Y	439	317	1			318
01	899	N	761	-0-	-138	-0-	137 256	1 9	368	2	Y	233	209	1			342
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	142 436	1 9	404	2	Y	396	212	1			526
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	163 430	1 9	593	2	Y	391	519	1			398
04	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	1607	340 461	1 9	806	2	Y	419	419	1			398
05	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	2816	301 411	1 9	497	2	Y	374	205	1			567

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

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

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	382	1	666	2	Y	38	27	1			28
							42	9									
01	1147	N	716	-0-	-431	-0-	417	1	277	2	Y	20	18	1			30
							22	9									
02	924	N	720	-0-	-204	-0-	403	1	278	2	Y	35	18	1			47
							39	9									
03	1085	N	861	-0-	-224	-0-	417	1	408	2	Y	33	45	1			35
							36	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	95	1	225	2	Y	36	36	1			35
							40	9									
05	806	N	282	-0-	-524	-0-	93	1	153	2	Y	33	18	1			50
							36	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1205	1	249	2	Y	107	107	1			103
							118	9									
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1033	1	120	2	Y	96	52	1			147
							106	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		162	-0-	162	162	48	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		68	-0-	68	230	26	1	42	2	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	74	1	174	2	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	62	1	102	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	561	1	1328	2	Y	16	16	1			15
							18	9									
05	1240	N	511	-0-	-729	-0-	187	1	309	2	Y	14	8	1			21
							15	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	150	N	868	-0-	718	-0-	207	1	638	2	N	21					250
							23	9									
05	1085	N	9	-0-	-1076	-0-	9	2			N	-0-					250

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	310 6	1 9	1455	2	N	5					89
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	310 23	1 9	1637	2	N	21					110
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	310 32	1 9	1499	2	N	29					139
03	1767	N	1138	-0-	-629	-0-	310 7	1 9	821	2	N	6					145
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	300 32	1 9	1690	2	N	29					174
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	310 24	1 9	2015	2	N	22	159	1			37

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1293	-0-	-319	3381	1275	5	18	9	Y	16	16	1			23
04	9545	3862	-0-	-5683	-0-	3781	5	81	9	Y	74	79	1			18
05	1612	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					18

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	2220 #	1315	-0-	-905	-0-	360	1	953	2	N	2					214
						2	9									
05	2077 #	1156	-0-	-921	-0-	372	1	783	2	N	1					215
						1	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
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-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	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

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-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	5			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		686	-0-	686	686	58	1	627	2	Y	1					4
							1	9									
*05	DLQ G-10		837	-0-	837	1523	71	1	764	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	242	1	2607	2	Y	6					14
							7	9									
*05	DLQ G-10		2662	-0-	2662	5518	226	1	2430	2	Y	5	17	1			2
							6	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

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

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		178	-0-	178	178	15	1	162	2	Y	1					2
							1	9									
*05	DLQ G-10		198	-0-	198	376	17	1	181	2	Y	-0-	1	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		114	-0-	114	114	10	1	104	2	Y	-0-					4
*05	DLQ G-10		120	-0-	120	234	10	1	110	2	Y	-0-	3	1			1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		121	-0-	121	121	10	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
*05	DLQ G-10		148	-0-	148	269	13	1	135	2	Y	-0-	1	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		945	-0-	945	945	80	1	863	2	Y	2					5
							2	9									
*05	DLQ G-10		912	-0-	912	1857	77	1	832	2	Y	3	6	1			2
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	1742	148	1	1591	2	Y	3					8
							3	9									
*05	DLQ G-10		1567	-0-	1567	3309	133	1	1430	2	Y	4	10	1			2
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		778	-0-	778	778	66	1	711	2	Y	1					4
							1	9									
*05	DLQ G-10		799	-0-	799	1577	68	1	729	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	91	1	987	2	Y	2					6
							2	9									
*05	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2282	102	1	1097	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	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

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									
04	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	462	1	1987	2	Y	68	190	1			149
							75	9									
*05	DLQ G-10		2537	-0-	2537	5061	429	1	2033	2	Y	68					217
							75	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

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									
04	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	217	1	2344	2	Y	5					13
							6	9									
*05	DLQ G-10		2829	-0-	2829	5396	240	1	2582	2	Y	6	16	1			3
							7	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	138	1	593	2	N	4					41
							4	9									
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	129	1	612	2	N	4					45
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		448	-0-	448	448	38	1	409	2	Y	1					46
							1	9									
*05	DLQ G-10		283	-0-	283	731	24	1	258	2	Y	1	22	1			25
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1072	-0-	1072	1072	201	1	864	2	Y	6					45
							7	9									
*05	DLQ G-10		1587	-0-	1587	2659	275	1	1303	2	Y	8					53
							9	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	389	1	1676	2	Y	12					70
							13	9									
*05	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4400	402	1	1907	2	Y	12					82
							13	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	111	1	1195	2	Y	3					7
							3	9									
*05	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2635	112	1	1211	2	Y	3	8	1			2
							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
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									
04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	187	1	803	2	Y	10					25
							11	9									
*05	DLQ G-10		1111	-0-	1111	2112	192	1	912	2	Y	6					31
							7	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
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									
04	DLQ G-10		236	-0-	236	236	20	1	216	2	Y	-0-					2
*05	DLQ G-10		242	-0-	242	478	21	1	221	2	Y	-0-	1	1			1

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
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									
04	DLQ G-10		705	-0-	705	705	189	1	510	2	Y	5					60
							6	9									
*05	DLQ G-10		739	-0-	739	1444	174	1	558	2	Y	6					66
							7	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

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

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	1394	-0-	-566	-0-	83	1	980	2	N	-0-					14
							331	3									
03	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	77	1	969	2	N	-0-					14
							298	3									
04	1680	N	1294	-0-	-386	-0-	67	1	892	2	N	59					73
							270	3	65	9							
*05	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	76	1	987	2	N	-0-	73	6			-0-
							263	3									

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

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	812	-0-	-149	-0-	47	1	585	2	N	-0-					-0-
							180	3									
04	930	N	545	-0-	-385	-0-	29	1	395	2	N	-0-					-0-
							121	3									
05	961	N	754	-0-	-207	-0-	43	1	560	2	N	-0-					-0-
							151	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

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
04	750	N	780	-0-	30	-0-	780	2			Y	-0-					4
*05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	34	1	2452	2	Y	-0-					4

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
04	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	1749	2			Y	-0-					10
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	25	1	1836	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
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-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	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
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
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	3119	2			Y	-0-					5
05	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	37	1	2644	2	Y	-0-					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
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
04	1380	X	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			Y	-0-					62
05	341	X	177	-0-	-164	-0-	2	1	175	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
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-
04	540	N	610	-0-	70	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	7	1	533	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 #: 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
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
04	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	1812	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	2077	N	1173	-0-	-904	-0-	16	1	1154	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

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
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-
04	630	N	654	-0-	24	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	9	1	666	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	3750	X	3223	-0-	-527	-0-	3214	2	9	9	Y	8	6	1			6
05	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	41	1	2935	2	Y	5	6	1			5
							6	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			Y	-0-					3
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	16	1	1158	2	Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1050	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	14	1	1031	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

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
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	97	1	816	2	Y	-0-					24
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	110	1	786	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	240	1	2172	2	Y	50	96	1			6
							55	9									
01	2697	X	2330	-0-	-367	-0-	210	1	2069	2	Y	46					52
							51	9									
02	2436	X	2170	-0-	-266	-0-	275	1	1839	2	Y	51	98	1			5
							56	9									
03	2697	X	2320	-0-	-377	-0-	174	1	2100	2	Y	42					47
							46	9									
04	2580	X	2254	-0-	-326	-0-	234	1	1970	2	Y	45	87	1			5
							50	9									
05	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	295	1	2104	2	Y	29					34
							32	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	339	1	3064	2	Y	36	70	1			9
							40	9									
01	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	304	1	2999	2	Y	34					43
							37	9									
02	3080	X	2939	-0-	-141	-0-	377	1	2522	2	Y	36	71	1			8
							40	9									
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	246	1	2957	2	Y	31					39
							34	9									
04	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	323	1	2723	2	Y	45	84	1			-0-
							50	9									
05	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	393	1	2801	2	Y	30					30
							33	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4020	X	4068	-0-	48	-0-	3912	2	156	9	Y	142	103	1			100
05	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	53	1	3832	2	Y	87	104	1			83
							96	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	8700	X	8785	-0-	85	-0-	8691	2	94	9	Y	85	62	1			60
05	8990	X	7999	-0-	-991	-0-	108	1	7834	2	Y	52	62	1			50
							57	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	134	1	1132	2	Y	6	13	1			54
							7	9									
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	166	1	1181	2	Y	5					59
							6	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	193	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	228	1	1628	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

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

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

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-
04	5400	X	5021	-0-	-379	-0-	3380	1	1641	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4793	-0-	-725	-0-	1538	1	3255	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

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-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	78	1	38	2	Y	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

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

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/27/2018

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

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

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

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
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					2
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

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-
04	3300	X	1423	-0-	-1877	-0-	958	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	5	-0-	-3405	-0-	2	1	3	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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	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

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									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	593	1	1830	3	N	99	177	1			119
							109	9									
05	2511	N	1614	-0-	-897	-0-	336	1	1170	3	N	98	182	1			35
							108	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

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									
04	8160	X	7763	-0-	-397	-0-	504	1	6757	2	Y	456	526	1			280
							502	9									
05	8432	X	8336	-0-	-96	-0-	547	1	7236	2	Y	503	553	1			230
							553	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	108	1	1493	2	Y	299	299	1		-0-
							329	9								
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	104	1	1510	2	Y	280	280	1		-0-
							308	9								
02	1736	#	1555	-0-	-181	-0-	88	1	1216	2	Y	228	228	1		-0-
							251	9								
03	2046	#	1882	-0-	-164	-0-	99	1	1508	2	Y	250	250	1		-0-
							275	9								
04	1980	#	1728	-0-	-252	-0-	96	1	1386	2	Y	224	224	1		-0-
							246	9								
05	1922	#	1222	-0-	-700	-0-	73	1	938	2	Y	192	192	1		-0-
							211	9								

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

12	3630	R	3036	-0-	-594	-0-	89	1	1285	2	Y	1511	1473	1		187
							1662	9								
01	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	83	1	1224	2	Y	1453	1460	1		180
							1598	9								
02	2492	#	2480	-0-	-12	-0-	70	1	1014	2	Y	1269	1257	1		192
							1396	9								
03	3131	#	2790	-0-	-341	-0-	77	1	1276	2	Y	1306	1288	1		210
							1437	9								
04	3030	#	2869	-0-	-161	-0-	77	1	1240	2	Y	1411	1320	1		301
							1552	9								
05	3038	#	2610	-0-	-428	-0-	78	1	1104	2	Y	1298	1240	1		359
							1428	9								

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

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

12	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	915	1	13175	2	Y	79	79	1	-0-		
						87	9									
01	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	921	1	12715	2	Y	50	50	1	-0-		
						55	9									
02	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	837	1	12792	2	Y	45	45	1	-0-		
						50	9									
03	15035 X	14229	-0-	-806	-0-	927	1	13262	2	Y	36	36	1	-0-		
						40	9									
04	14550 X	13808	-0-	-742	-0-	895	1	12887	2	Y	24	24	1	-0-		
						26	9									
05	14167 X	13878	-0-	-289	-0-	926	1	12927	2	Y	23	23	1	-0-		
						25	9									

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	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

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									
04	25020 #	11318	-0-	-13702	-0-	1320	1	9737	2	N	237	360	1	65		
						261	9									
05	23312 #	11076	-0-	-12236	-0-	1364	1	9468	2	N	222	179	1	108		
						244	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	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
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
04	DLQ G-10		35121	-0-	35121	36599	34891	3	230	9	Y	209	179	1			249
05	DLQ G-10		36162	-0-	36162	72761	35895	3	267	9	Y	243	190	1			302

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
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (MURCHISON) //CONT.// 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	245	1	12	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
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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
05		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
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
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	2	9	9	N	8					125
05	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1254	2	41	9	N	37					162

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
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									
04	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	701	1	3901	2	Y	81	186	1	5	8	85
							89	9									
05	DLQ G-10		4348	-0-	4348	9039	705	1	3569	2	Y	67					152
							74	9									

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

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
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3287	2	10	9	N	9					183
*05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3363	2	12	9	N	11					194

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

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
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					95
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

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-
04	DLQ G-10		2236	-0-	2236	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
*05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	126	-0-	6	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		2255	-0-	2255	-0-	2245	2	10	9	Y	9	17	1			14
*05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	Y	7	15	1			6

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		5755	-0-	5755	-0-	5710	2	45	9	Y	41	49	1			42
*05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5340	2	35	9	Y	32	51	1			23

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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
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									
04	3090	#	2258	-0-	-832	-0-	406	1	1819	2	N	30					122
							33	9									
*05	3131	#	2489	-0-	-642	-0-	402	1	2051	2	N	33					155
							36	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
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
04	930	N	259	-0-	-671	-0-	47	1	212	2	N	-0-					37
*05	837	N	331	-0-	-506	-0-	54	1	277	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	39	1	63	2	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
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
04	0	N	282	-0-	282	-0-	282	2			N	-0-					60
*05	3100	N	4279	-0-	1179	1179	1645	1	2617	2	N	15					75
							17	9									

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
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
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					15
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	225	1	357	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
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187

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
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
04	DLQ G-10		52253	-0-	52253 B	52253	51829	3	424	9	Y	385	447	1			60
*05	109717	X	57464	-0-	-52253 B	-0-	57076	3	388	9	Y	353	363	1			50

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
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
04	DLQ G-10		93485	-0-	93485 B	93485	92926	3	559	9	Y	508	590	1			77
*05	195421	X	101936	-0-	-93485 B	-0-	101616	3	320	9	Y	291	325	1			43

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	97560	X	59072	-0-	-38488 B	-0-	58520	3	552	9	Y	502	582	1			77
05	72492	X	63360	-0-	-9132 B	-0-	62813	3	547	9	Y	497	505	1			69

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 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
04	0		12700	-0-	12700 B	12700	12471	3	229	9	Y	208	184	1			24
05	56097	X	37774	-0-	-18323 B	-0-	36995	3	779	9	Y	708	645	1			87

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	3960	#	2797	-0-	-1163	-0-	2707	2	90	9	N	82	9	1			156
05	4061	#	2560	-0-	-1501	-0-	2432	2	128	9	N	116	201	1			71

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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1786	2	9	9	N	8					96
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	N	3					99
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1403	2	6	9	N	5					104

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
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	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1					112
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					112
*05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	N	1					113

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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		651	-0-	341	341	21	1	630	2	N	-0-					-0-
04	9085		4522	-0-	-4563	-0-	146	1	4376	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3934	-0-	834	834	129	1	3805	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	121	1	681	2	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	123	1	700	2	N	-0-					-0-
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	123	1	706	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

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-
04	DLQ G-10		520	-0-	520	520	332	1	174	2	Y	13					13
							14	9									
*05	DLQ G-10		537	-0-	537	1057	330	1	204	2	Y	3					16
							3	9									

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
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
04	DLQ G-10		68	-0-	68	68	43	1	23	2	Y	2					14
							2	9									
*05	DLQ G-10		82	-0-	82	150	51	1	31	2	Y	-0-					14

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

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
04	DLQ G-10		260	-0-	260	260	165	1	87	2	Y	7					10
							8	9									
*05	DLQ G-10		287	-0-	287	547	177	1	109	2	Y	1					11
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	161	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	161	1	916	2	N	-0-					-0-
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	162	1	934	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

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	2118	-0-	-83	-0-	318	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	316	1	1793	2	N	-0-					-0-
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	315	1	1810	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

	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
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-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	3	N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

	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
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-
04	1770	N	1573	-0-	-197	-0-	81	1	1486	3	N	5					5
							6	9									
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	100	1	1877	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

	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
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-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	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
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
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	3	N	-0-					8
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	31	1	579	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

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									
04	1740	N	911	-0-	-829	-0-	47	1	863	3	N	1	1	8			8
							1	9									
05	372	N	156	-0-	-216	-0-	8	1	148	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

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
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	24	1	438	3	N	-0-					17
*05	602	N	602	-0-	-0-	-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

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
04	1050	N	756	-0-	-294	-0-	38	1	700	3	N	16	1	8			30
							18	9									
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	34	1	630	3	N	1	1	8			30
							1	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

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
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	101	1	1858	3	N	-0-					25
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	3	N	-0-					25

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

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
04	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	116	1	2135	3	N	-0-					8
*05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	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
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-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	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
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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-			5
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	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
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
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	N	-0-			10
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	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
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
04	870	N	741	-0-	-129	-0-	38	1	703	3	N	-0-			8
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	966	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	3	N	-0-					8
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	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
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-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	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
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-
04	1530	N	1469	-0-	-61 B	-45771	551	1	918	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1571	-0-	-72 B	-45771	551	1	1020	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
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	#	128	-0-	66 B	-14567	128	2			N	-0-					-0-
04	60	N	80	-0-	20 B	-14547	80	2			N	-0-					-0-
05	62	N	76	-0-	14 B	-14533	76	2			N	-0-					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		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
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	338	-0-	-34	-0-	56	1	282	2	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	52	1	120	2	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	844	-0-	-3930	-0-	140	1	704	2	Y	-0-	16	1			-0-
04	DLQ G-10		117	-0-	117	117	35	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	193	X	193	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	126	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	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

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	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	441	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	476	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1572					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

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	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	50	1	252	2	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	75	1	174	2	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	68	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	201	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			2
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

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
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		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
04	662	X	127	-0-	-535	-0-	38	1	89	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	2852	-0-	-248	-0-	472	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		385	-0-	385	385	116	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	385					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
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	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
05	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
04	7500		1179	-0-	-6321	4906	1162	2	17	9	N	15					127
05	7750		1649	-0-	-6101	-0-	1476	2	173	9	N	157					284

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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21930					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085				Y	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4898 #	1595	-0-	-3303	-0-	157	1	1438	2	N	-0-					7
01	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	966	1	6679	2	N	-0-					7
02	4415 R	4415	-0-	-0-	-0-	28	1	4387	2	N	-0-					7
*03	4335 R	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					7
04	4920	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					7
05	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-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
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	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
12	341	X	303	-0-	-38	-0-	24	1	275	2	N	4					10
							4	9									
01	341	X	235	-0-	-106	-0-	20	1	213	2	N	2	2	1			10
							2	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	N	3	6	1			7
							3	9									
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	22	1	226	2	N	2	3	1			6
							2	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	N	3					9
							3	9									
*05	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	249	2	N	3	3	1			9
							3	9									

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
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
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	162	1	441	2	N	1					72
							1	9									
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	178	1	461	2	N	4					76
							4	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

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
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					58
*05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			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

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
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	3	13	9	N	12					65
05	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1919	3	22	9	N	20					85

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

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
04	2580	N	2509	-0-	-71	-0-	2432	3	77	9	N	70	167	1	2	8	23
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2509	3	55	9	N	50					73

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

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	180	N	249	-0-	69	-0-	18	1	231	2	N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	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
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

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

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - PLUGGED 05/01/18

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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - P/A 05/15/18

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - PLUGGED 05/17/18

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	540	#	36	-0-	-504	-0-	10	1	26	3	N	-0-					99
05	62	#	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

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

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

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

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	DLQ G-10		196	-0-	196	-0-	196	2			Y	-0-					11
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					11

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					102
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
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
04	DLQ G-10		63	-0-	63	-0-	63	2			Y	-0-					141
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					141

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) //CONT.// 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		107	-0-	107	-0-	107	2			Y	-0-					119
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
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
04	DLQ G-10		348	-0-	348	-0-	348	2			Y	-0-					35
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					35

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

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

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

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

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	210	N	1311	-0-	1101	-0-	1311	2			N	-0-					106
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1627	2	47	9	N	43					149

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1267	-0-	-97	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*04	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	1739	2	4	9	Y	4					194
05	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1676	2	6	9	Y	5					199

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 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
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	85	1	1724	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 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
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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

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

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

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

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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	N	-0-					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	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
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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	345	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	42	1	273	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

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-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

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	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	55	1	1115	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

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

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	668	-0-	-603	-0-	668	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	29	1			10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25					35

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1000		1	-0-	-999	7484	1	3			N	-0-					95
04	7500		23	-0-	-7477	7	3	1	20	3	N	-0-					95
05	155	#	31	-0-	-124	-0-	2 20	1 9	9	3	N	18					113

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	76 13	1 9	267	3	Y	12					83
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	77 7	1 9	217	3	Y	6	61	1			28
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	30 12	1 9	113	3	Y	11					39
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	38 13	1 9	155	3	Y	12					51
04	DLQ G-10		164	-0-	164	164	30 6	1 9	128	3	Y	5					56
*05	318	N	154	-0-	-164	-0-	28 15	1 9	111	3	Y	14	49	1			21

RIGGAN (F-20) //CONT.// 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1016	-0-	1016	1016	187	1	799	3	Y	27					165
							30	9									
*05	1112	N	96	-0-	-1016	-0-	17	1	69	3	Y	9	122	1			52
							10	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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		4679	-0-	-591	B	-1973	482	1	4197	3	Y	-0-				-0-
04	2653	R	4626	-0-	1973	B	-0-	445	1	4181	3	Y	-0-				-0-
05	5270		4392	-0-	-878	B	-878	455	1	3937	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

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	#	131	-0-	-179	B	-1658	14	1	117	3	Y	-0-				-0-
04	0	#	118	-0-	118	B	-1540	11	1	107	3	Y	-0-				-0-
05	186	#	77	-0-	-109	B	-1649	8	1	69	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
12	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

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

	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
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	349	-0-	-85	-0-	36	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	180	175	0			21
							198	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	189	186	0			24
							208	9									
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	1	1	12	3	Y	187	188	0			23
							206	9									

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

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

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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/01/18

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	426	-0-	-8	-0-	44	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	47	1	411	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 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
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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	232	1	2014	3	Y	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	224	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	241	1	2089	3	Y	-0-					-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
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	2697	-0-	-2015	-0-	278	1	2419	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2510	-0-	-1090	-0-	241	1	2269	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	258	1	2232	3	Y	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	662	-0-	-702	-0-	68	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	110	1	1035	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	119	1	1033	3	Y	-0-	1	0			-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	113	1	980	3	Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	107	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	123	1	1062	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1471	-0-	-79	-0-	152	1	1319	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	128	1	1204	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	150	1	1297	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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	195	N	44	-0-	-151	-0-	5	1	39	3	Y	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

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	129	-0-	129	129	13	1	116	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	129	-0-	129	258	13	1	116	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	140	-0-	140	398	15	1	125	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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	1035	-0-	-19	-0-	107	1	928	3	Y	-0-			-0-
04	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	97	1	908	3	Y	-0-			-0-
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	108	1	936	3	Y	-0-			-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	641	3	Y	18	16	0			2
							20	9									
02	504	X	49	-0-	-455	-0-	5	1	43	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
03	558	X	438	-0-	-120	-0-	44	1	385	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
04	720	X	635	-0-	-85	-0-	60	1	565	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	744	X	398	-0-	-346	-0-	40	1	347	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

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

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

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	299	-0-	-104	-0-	31	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	201	-0-	-219	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	85	-0-	-225	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

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	458	-0-	-3169	-0-	14	1	118	3	Y	296	290	0			28
							326	9									
04	3150	X	18	-0-	-3132	-0-	1	3	17	9	Y	15	40	0			3
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	70	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	473	-0-	-247	-0-	45	1	428	3	Y	-0-					-0-
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	103	1	894	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	894	-0-	-842	-0-	92	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	110	1	1036	3	Y	34	30	0			4
							37	9									
05	1209	N	522	-0-	-687	-0-	47	1	407	3	Y	62	59	0			7
							68	9									

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7844	-0-	-1456	-0-	799	1	6973	3	Y	65	75	0			10
							72	9									
04	9000	X	7978	-0-	-1022	-0-	758	1	7128	3	Y	84	83	0			11
							92	9									
05	8959	X	8677	-0-	-282	-0-	893	1	7728	3	Y	51	54	0			8
							56	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	450	1	3910	3	Y	73	78	0			7
							80	9									
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	475	1	4462	3	Y	63	64	0			6
							69	9									
*05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	534	1	4619	3	Y	68	68	0			6
							75	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	435	-0-	-61	-0-	45	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	3	Y	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

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	2984	-0-	-1077	-0-	308	1	2676	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	329	1	3097	3	Y	17	15	0			2
							19	9									
*05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	384	1	3319	3	Y	68	63	0			7
							75	9									

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
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	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	584	1	5089	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	508	1	4775	3	Y	17	15	0			2
							19	9									
05	5177	X	5036	-0-	-141	-0-	518	1	4481	3	Y	34	32	0			4
							37	9									

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
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	2890	-0-	-675	-0-	298	1	2592	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	288	1	2710	3	Y	-0-					-0-
*05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	345	1	2981	3	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	4639	-0-	-1437	-0-	476	1	4142	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	5880	X	4353	-0-	-1527	-0-	412	1	3877	3	Y	58	54	0			5
							64	9									
05	5704	X	4520	-0-	-1184	-0-	461	1	3984	3	Y	68	67	0			6
							75	9									

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
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	1007	-0-	-543	-0-	104	1	903	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	144	-0-	-693	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-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
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	2549	-0-	-830	-0-	263	1	2286	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2777	-0-	-493	-0-	267	1	2510	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	307	1	2655	3	N	-0-					-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
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	1645	-0-	-122	-0-	170	1	1475	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1445	-0-	-595	-0-	139	1	1306	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	178	1	1535	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1529	-0-	-21	-0-	154	1	1344	3	Y	28	25	0			3
							31	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	141	1	1328	3	Y	69	64	0			8
							76	9									
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	159	1	1374	3	Y	34	37	0			5
							37	9									

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
04	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	1001	2			N	-0-					14
05	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-					14

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - P/A 04/24/18

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

*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	120	1			132
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					132
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					132
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2344	2	145	9	N	132					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

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-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*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
04	2490	X	2394	-0-	-96	-0-	2394	2			N	-0-					182
*05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-	90	1			92

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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	7648	-0-	-1004	-0-	7648	2			N	-0-	182	1			91
03	10540	X	6178	-0-	-4362	-0-	6178	2			N	-0-					91
04	10200	X	6291	-0-	-3909	-0-	6291	2			N	-0-					91
05	10540	X	6947	-0-	-3593	-0-	6888	2	59	9	N	54	90	1			55

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

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
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					10
05	2666 X	2324	-0-	-342	-0-	2324	2			N	-0-					10

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

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-
04	14910 X	8933	-0-	-5977	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
05	14136 X	8618	-0-	-5518	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

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

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

*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
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					68
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					68

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

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
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					54
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					54

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

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
*04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					57
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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

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
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					155
*05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2793	2	31	9	N	28					183

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

*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
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					58
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

12	961	N	852	-0-	-109	-0-	55	1	790	2	N	6					49
							7	9									
01	992	N	845	-0-	-147	-0-	55	1	783	2	N	6					55
							7	9									
02	980	N	790	-0-	-190	-0-	51	1	729	2	N	9					64
							10	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	914	2	N	11					75
							12	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	907	2	N	15					90
							17	9									
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	926	2	N	20					110
							22	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	210	N	36	-0-	-174	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					1
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

12	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	1097	1	13965	2	Y	507	514	1			55
							558	9									
01	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	917	1	13751	2	Y	290	297	1			48
							319	9									
02	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	723	1	12779	2	Y	282	283	1			47
							310	9									
03	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	778	1	13862	2	Y	277	277	1			47
							305	9									
04	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	706	1	13691	2	Y	404	385	1			66
							444	9									
*05	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	962	1	13875	2	Y	315	317	1			64
							347	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

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
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					1
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	110	1	1585	2	Y	-0-					1

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					48
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					48

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42 1 30 9	534 2	Y	27	27 1				3
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38 1 25 9	575 2	Y	23	24 1				2
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1 25 9	491 2	Y	23	23 1				2
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1 31 9	532 2	Y	28	28 1				2
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1 36 9	520 2	Y	33	31 1				4
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33 1 28 9	471 2	Y	25	25 1				4

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					2
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	32 954	1 9	402	2	Y	867	867	1			-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	36 831	1 9	545	2	Y	755	755	1			-0-
02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	27 807	1 9	482	2	Y	734	734	1			-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	33 793	1 9	583	2	Y	721	721	1			-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	30 1469	1 9	581	2	Y	1335	1273	1			62
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	35 1148	1 9	501	2	Y	1044	1050	1			56

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	2640	X	2315	-0-	-325	-0-	114	1	2201	2	Y	-0-					1
05	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	169	1	2432	2	Y	-0-					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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
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
04	T. A.		930	-0-	930	2780	46	1	884	2	Y	-0-					1
*05	3774	X	994	-0-	-2780	-0-	64	1	930	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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
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
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-					3
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	67	1	961	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
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-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	340	-0-	-218	-0-	22	1	318	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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	129	1	1640	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
01	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	104	1	1559	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
02	T. A.		551	-0-	551	551	28	1	492	2	Y	28	30	1			1
							31	9									
03	T. A.		1888	-0-	1888	2439	100	1	1788	2	Y	-0-					1
04	T. A.		1497	-0-	1497	3936	71	1	1382	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
*05	5682	X	1746	-0-	-3936	-0-	111	1	1600	2	Y	32	32	1			3
							35	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 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
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	45	1	674	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	T. A.		662	-0-	662	662	35	1	612	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	T. A.		683	-0-	683	1345	36	1	647	2	Y	-0-					1
04	T. A.		743	-0-	743	2088	35	1	686	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
*05	2807	X	719	-0-	-2088	-0-	45	1	656	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
05	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	137	1	1976	2	Y	16	16	1			2
							18	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
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-
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
04	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	161	1	3124	2	Y	68	65	1			7
							75	9									
05	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	214	1	3084	2	Y	54	54	1			7
							59	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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									
04	1170	N	980	-0-	-190	-0-	48	1	921	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1054	N	775	-0-	-279	-0-	50	1	716	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
04	11869	X	11869	-0-		-0-	-0-	576	1	11160	2	Y	121	115	1			6
								133	9									
05	12028	X	11333	-0-		-695	-0-	728	1	10502	2	Y	94	95	1			5
								103	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	(I) 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	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									
04	12769	X	12769	-0-		-0-	-0-	599	1	11616	2	Y	504	481	1			23
								554	9									
*05	12874	X	12874	-0-		-0-	-0-	806	1	11633	2	Y	395	397	1			21
								435	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	62	1	1203	2	Y	49	46	1			6
								54	9									
*05	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	70	1	1006	2	Y	38	38	1			6
								42	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	12120	X	3438	-0-	-8682	-0-	169	1	3266	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	12245	X	1770	-0-	-10475	-0-	115	1	1652	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

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									
04	5490	X	4235	-0-	-1255	-0-	206	1	3985	2	Y	40	38	1			4
							44	9									
05	5673	X	3314	-0-	-2359	-0-	213	1	3067	2	Y	31	32	1			3
							34	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

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
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	129	1	2508	2	Y	-0-					1
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	164	1	2364	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

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-
04	300	N	93	-0-	-207	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - P/A 02/27/18

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

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

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

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

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-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

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-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

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-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

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-
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) //CONT.// 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

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

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1535	-0-	-139	-0-	158	1	1377	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1497	-0-	-123	-0-	144	1	1353	3	Y	-0-					-0-
*05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	174	1	1502	3	Y	-0-					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					64
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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

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	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2			N	-0-					83
05	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

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-
04	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1395	-0-	-186	-0-	1395	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	154 1 44 9		1450 3		Y	40	38 1				12
01	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	161 1 48 9		1299 3		Y	44	45 1				11
02	1792 X	1453	-0-	-339	-0-	127 1 40 9		1286 3		Y	36	33 1				14
03	1984 X	1713	-0-	-271	-0-	141 1 44 9		1528 3		Y	40	41 1				13
04	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	154 1 30 9		1792 3		Y	27	25 1				15
*05	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	162 1 9 9		1682 3		Y	8	20 1				3

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

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	2373	-0-	-14	-0-	200	1	2173	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	191	1	2233	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	180	1	1868	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
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
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-
04	510	N	611	-0-	101	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

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
04	60	N	1651	-0-	1591	-0-	1650	2	1	9	N	1					100
05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1662	2	4	9	N	4					104

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
*07	19809	X	13418	-0-	-6391	-0-	626	1	12386	2	Y	369	378	0			15
							406	9									
08	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	660	1	12939	2	Y	294	297	0			12
							323	9									
*09	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	819	1	15961	2	Y	379	363	0			28
							417	9									
10	17422	X	16344	-0-	-1078	-0-	702	1	15478	2	Y	149	168	0			9
							164	9									
11	15480	X	14234	-0-	-1246	-0-	596	1	13517	2	Y	110	113	0			6
							121	9									
12	17763	X	13842	-0-	-3921	-0-	586	1	13129	2	Y	115	112	0			9
							127	9									
01	17763	X	12604	-0-	-5159	-0-	539	1	11940	2	Y	114	113	0			10
							125	9									
02	12796	X	10769	-0-	-2027	-0-	468	1	10179	2	Y	111	109	0			12
							122	9									
*03	14167	X	11110	-0-	-3057	-0-	475	1	10510	2	Y	114	116	0			10
							125	9									
04	13710	X	10247	-0-	-3463	-0-	422	1	9705	2	Y	109	113	0			6
							120	9									
05	13888	X	9241	-0-	-4647	-0-	413	1	8826	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

*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	1998	-0-	-1062	-0-	84	1	1914	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	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	105	1	2334	2	Y	-0-					-0-
*04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	104	1	2385	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	103	1	2200	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	287	-0-	-1108	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	561	-0-	-549	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

*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.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	956	-0-	-532	-0-	44	1	912	2	Y	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
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	392	-0-	-600	-0-	7	1	268	2	Y	106	110	0			9
							117	9									
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	116	119	0			6
05	713	X	379	-0-	-334	-0-	12	1	328	2	Y	35	40	0			1
							39	9									

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4844	-0-	-767	-0-	208	1	4597	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
04	5310	X	4509	-0-	-801	-0-	186	1	4284	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
05	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	208	1	4453	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

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-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/2018

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

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	1	284	2	Y	43	38	0			5
							47	9									
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	173	163	0			15
							190	9									
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	126	135	0			6
							139	9									
05	372	N	186	-0-	-186	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	6	0			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

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
04	2220	X	2	-0-	-2218	-0-	2	2			N	-0-					16
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					16

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

*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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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	3088	-0-	-212	-0-	130	1	2958	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	2797	-0-	-396	-0-	121	1	2676	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	121	1	2791	2	Y	-0-					-0-
*05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	137	1	2934	2	Y	35	34	0			1
							39	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 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
*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	50433	X	50433	-0-	-0-	-0-	2127	1	48274	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	49914	-0-	-2135	-0-	2155	1	47725	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
04	50370	X	47872	-0-	-2498	-0-	1993	1	45837	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
05	49972	X	49561	-0-	-411	-0-	2200	1	46990	2	Y	337	329	0			10
							371	9									

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

*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	2683	-0-	-3857	-0-	105	1	2379	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	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	240	1	5317	2	Y	186	190	0			16
							205	9									
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	237	1	5454	2	Y	184	191	0			9
							202	9									
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	106	1	2265	2	Y	184	187	0			6
							202	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*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-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-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

*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	2982	-0-	-1188	-0-	126	1	2854	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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	133	1	2952	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	3000	N	3181	-0-	181	181	132	1	3046	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	2824	N	2643	-0-	-181	-0-	118	1	2521	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					122
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					122
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					122
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1					123
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					123
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					123

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

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	761	-0-	-107	-0-	757	2	4	9	N	4					129
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					129
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	826	2	18	9	N	16					145

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	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

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

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

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	251	1			33
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2202	2	30	9	N	27					60
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2011	2	36	9	N	33					93
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1707	2	24	9	N	22					115

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					7
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					7
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					7

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

*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	3657	-0-	-303	-0-	154	1	3503	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	4569	-0-	-19	-0-	197	1	4372	2	Y	-0-					-0-
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	216	1	4958	2	Y	-0-					-0-
*05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	277	1	5927	2	Y	75	73	0			2
							83	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					68
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					68
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					68
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					68
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					68
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					68

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
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
04	1080	N	702	-0-	-378	-0-	692	2	10	9	N	9	56	1			14
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1045	2	25	9	N	23					37

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
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	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2581	2	50	9	N	45					166
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2284	2	43	9	N	39	179	1			26
*05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1859	2	25	9	N	23					49

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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
*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	9512	-0-	-58	-0-	393	1	8928	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	9679	-0-	-985	-0-	410	1	9072	2	Y	179	183	0			15
							197	9									
04	10320	X	9704	-0-	-616	-0-	396	1	9112	2	Y	178	184	0			9
							196	9									
05	10664	X	9907	-0-	-757	-0-	435	1	9293	2	Y	163	167	0			5
							179	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					227
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					227
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					227

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

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-
04	960	N	1613	-0-	653	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
04	570	N	2278	-0-	1708	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	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
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-
04	180	N	222	-0-	42	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
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	1	783	2	Y	139	124	0			15
							153	9									
*03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	283	274	0			24
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	207	220	0			11
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	1792	2	193	9	N	175	304	1			39
*05	3100	N	3159	-0-	59	59	2980	2	179	9	N	163	182	1			20

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1920	N	2907	-0-	987	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	402	1	9125	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	9258	-0-	-786	-0-	394	1	8731	2	Y	121	124	0			10
							133	9									
04	9720	X	8838	-0-	-882	-0-	363	1	8343	2	Y	120	124	0			6
							132	9									
05	9982	X	9193	-0-	-789	-0-	404	1	8621	2	Y	153	154	0			5
							168	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	Y	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	Y	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	103	100	0			3
							113	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

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	278	-0-	-1520	-0-	10	1	216	2	Y	47	48	0			4
							52	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	34	36	0			2
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) 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	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	2416	-0-		-14	-0-	100	1	2266	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	2433	-0-		-140	-0-	99	1	2190	2	Y	131	134	0			11
								144	9									
04	2490	X	2288	-0-		-202	-0-	89	1	2058	2	Y	128	132	0			7
								141	9									
05	2573	X	2298	-0-		-275	-0-	97	1	2081	2	Y	109	113	0			3
								120	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

*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	180	-0-		-161	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
*04	1335	X	1335	-0-		-0-	-0-	56	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	202	-0-		-201	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

*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	74	N	74	-0-		-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

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

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1712	2	6	9	N	5					111
05	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1789	2	3	9	N	3					114

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

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
04	780 N	918	-0-	138	-0-	911	2	7	9	Y	6					63
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7					70

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

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
04	1200 N	886	-0-	-314	-0-	886	2			N	-0-					4
05	1519 N	850	-0-	-669	-0-	850	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	16	-0-	-263	-0-	1	1	12	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
04	270	#	35	-0-	-235	-0-	3	1	26	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	12	3	Y	11	12	1	1
							12	9							

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

	ALLOW	CODE	GAS 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
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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	-0-			-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	3	Y	-0-			-0-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

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	262	-0-	-79	-0-	22	1	240	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	18	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	18	1	183	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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
04	6390	X	3906	-0-	-2484	-0-	3880	2	26	9	Y	24					67
05	6138	X	4047	-0-	-2091	-0-	4017	2	30	9	Y	27					94

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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							
04	DLQ G-10		3862	-0-	3862	-0-	811	1	2971	3	Y	2	2	1			-0-
							78	4	2	9							
05	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	766	1	2233	3	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	DLQ G-10		6845	-0-	6845	-0-	1438	1	5265	3	Y	3	3	1			-0-
							139	4	3	9							
05	DLQ G-10		8725	-0-	8725	8725	2217	1	6464	3	Y	3	3	1			-0-
							41	4	3	9							

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	DLQ G-10		268	-0-	268	-0-	57	1	206	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	DLQ G-10		258	-0-	258	258	66	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		17	-0-	17	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

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									
04	DLQ G-10		1170	-0-	1170	-0-	229	1	835	3	Y	76	72	1			4
							22	4	84	9							
05	DLQ G-10		813	-0-	813	813	202	1	586	3	Y	19	22	1			1
							4	4	21	9							

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
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									
04	660	N	218	-0-	-442	-0-	25	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							13	4	1	9							
05	744	N	248	-0-	-496	-0-	42	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	148	1	288	3	Y	25	19	1			6
							5	4	28	9							
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	85	1	130	3	Y	17	19	1			4
							119	4	19	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

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
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									
04	60	N	72	-0-	12	-0-	1	1	69	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	DLQ G-10		696	-0-	696	-0-	209	1	406	3	Y	67	55	1			16
							7	4	74	9							
05	DLQ G-10		666	-0-	666	666	154	1	232	3	Y	60	61	1			15
							214	4	66	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	DLQ G-10		1466	-0-	1466	-0-	482	1	939	3	Y	26	26	1			8
							16	4	29	9							
05	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	446	1	672	3	Y	17	20	1			5
							621	4	19	9							

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	DLQ G-10		19313	-0-	19313	-0-	847	1	17813	3	Y	592	613	1			37
							2	4	651	9							
05	DLQ G-10		24792	-0-	24792	24792	1327	1	22670	3	Y	722	722	1			37
							1	4	794	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
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							
04	DLQ G-10		9263	-0-	9263	-0-	154	1	9037	3	Y	65	72	1			4
							72	9									
05	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	36	1	1611	3	Y	11	15	1			-0-
							12	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
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							
04	DLQ G-10		19762	-0-	19762	-0-	867	1	18144	3	Y	680	697	1			41
							3	4	748	9							
05	DLQ G-10		19391	-0-	19391	19391	1035	1	17653	3	Y	639	648	1			32
							703	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
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							
04	DLQ G-10		7570	-0-	7570	-0-	128	1	7316	3	Y	114	121	1			7
							1	4	125	9							
05	DLQ G-10		8131	-0-	8131	8131	178	1	7825	3	Y	116	117	1			6
							128	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
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							
04	DLQ G-10		29448	-0-	29448	-0-	1299	1	27632	3	Y	468	484	1			30
							2	4	515	9							
05	DLQ G-10		28648	-0-	28648	28648	1543	1	26634	3	Y	428	436	1			22
							471	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
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							
04	DLQ G-10		8355	-0-	8355	-0-	369	1	7917	3	Y	63	66	1			7
							69	9									
05	DLQ G-10		8950	-0-	8950	8950	484	1	8408	3	Y	53	55	1			5
							58	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
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-
04	64680	X	35961	-0-	-28719	-0-	623	1	33883	3	N	1318	1244	1			74
							5	4	1450	9							
05	66836	X	47259	-0-	-19577	-0-	1047	1	44495	3	N	1560	1557	1			77
							1	4	1716	9							

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
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									
04	DLQ G-10		27776	-0-	27776	-0-	454	1	26995	3	Y	297	301	1			100
							327	9									
05	DLQ G-10		27012	-0-	27012	27012	579	1	26151	3	Y	256	277	1			79
							282	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
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							
04	146220	X	230755	-0-	84535	-0-	3854	1	224705	3	N	1989	1978	1			120
							8	4	2188	9							
05	151094	X	146198	-0-	-4896	-0-	3188	1	141705	3	N	1185	1242	1			63
							1	4	1304	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8121 X	8121	-0-	-0- B	-0-	657 1 20 9	7444 2	N	18			131
01	5735 X	4765	-0-	-970 B	-0-	1459 1 15 9	3291 2	N	14			145
02	5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	72 1 22 9	5838 2	N	20			165
03	8006 X	8006	-0-	-0- B	-0-	1850 1 19 9	6137 2	N	17			182
04	7147 X	7147	-0-	-0- B	-0-	549 1 10 9	6588 2	N	9			191
*05	7081 X	7081	-0-	-0- B	-0-	726 1 7 9	6348 2	N	6			197

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	158	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	160	1	1627	2	N	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	128	1	1306	2	N	-0-					-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
12	15283		21323	-0-	6040	13493	775	1	19693	2	N	777	734	1			235
							855	9									
01	49580		18290	-0-	-31290	-0-	775	1	15774	2	N	1583	1452	1			366
							1741	9									
02	13804		10921	-0-	-2883	-0-	432	1	8874	2	N	1468	1567	1			267
							1615	9									
03	15283		10696	-0-	-4587	-0-	706	1	8175	2	N	1650	1780	1			137
							1815	9									
04	14790		10775	-0-	-4015	-0-	617	1	8266	2	N	1720	1418	1			439
							1892	9									
05	15283		12141	-0-	-3142	-0-	625	1	9392	2	N	1931	2125	1			245
							2124	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	1260	N	217	-0-	-1043	-0-	215	2	2	9	N	2					118
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					118

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

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
04	0	W	864	-0-	864	32656	861	2	3	9	N	3					78
05	0	W	-0-	-0-	-0-	32656					N	-0-					78

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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	8897	X	8875	-0-	-22	-0-	1050	1	7733	2	Y	84	11	1		110
							92	9								
01	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	1142	1	9055	2	Y	16	74	1		52
							18	9								
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1134	1	7875	2	Y	8				60
							9	9								
03	8897	X	7962	-0-	-935	-0-	906	1	7033	2	Y	21				81
							23	9								
04	8280	X	7508	-0-	-772	-0-	921	1	6576	2	Y	10	5	1		86
							11	9								
05	8556	X	7017	-0-	-1539	-0-	864	1	6142	2	Y	10				96
							11	9								

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	446	1	3283	2	Y	60	8	1		80
							66	9								
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	433	1	3436	2	Y	11	54	1		37
							12	9								
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	435	1	3021	2	Y	6				43
							7	9								
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	612	1	4757	2	Y	14				57
							15	9								
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	672	1	4795	2	Y	8	4	1		61
							9	9								
*05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	625	1	4439	2	Y	7				68
							8	9								

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	442	1	3254	2	Y	4	27	1			60
							4	9									
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	369	1	2925	2	Y	77	101	1			36
							85	9									
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	389	1	2700	2	Y	94					130
							103	9									
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	383	1	2978	2	Y	3					133
							3	9									
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	388	1	2768	2	Y	37	12	1			158
							41	9									
*05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	419	1	2978	2	Y	10	97	6			71
							11	9									

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
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	831	1	9657	2	Y	56	64	1			23
							62	9									
01	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	795	1	9318	2	Y	77	65	1			35
							85	9									
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	694	1	8708	2	Y	24	47	1			12
							26	9									
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	727	1	9707	2	Y	63					75
							69	9									
04	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	707	1	9082	2	Y	27	68	1			34
							30	9									
*05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	728	1	9271	2	Y	56	68	1			22
							62	9									

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	1					3
							1	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	Y	2					4
							2	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

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

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		95	-0-	95	95	12	1	83	2	Y	-0-	4	1			26
*05	DLQ G-10		31	-0-	31	126	4	1	27	2	Y	-0-					26

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	491	1	3619	2	Y	5					71
							6	9									
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	476	1	3775	2	Y	13					84
							14	9									
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	493	1	3421	2	Y	12					96
							13	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	418	1	3247	2	Y	2					98
							2	9									
04	4140	X	3172	-0-	-968	-0-	389	1	2780	2	Y	3					101
							3	9									
05	4340	X	3750	-0-	-590	-0-	462	1	3280	2	Y	7					108
							8	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

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	722	-0-	-22	-0-	82	1	639	2	Y	1					18
							1	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	82	1	583	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	87	1	622	2	Y	3					6
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	5					5
							6	9									
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	55	1	704	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	57	1	730	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

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	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	632	1	5343	2	Y	-0-					11
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	661	1	5306	2	Y	33					44
							36	9									
*05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	664	1	5036	2	Y	1					45
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

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	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	691	1	9228	2	Y	60					71
							66	9									
04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	681	1	8747	2	Y	26	65	1			32
							29	9									
*05	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	708	1	9012	2	Y	55	66	1			21
							61	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	288	-0-	-363	-0-	33	1	255	2	Y	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	Y	1					2
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

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	3375	-0-	-500	-0-	3374	2	1	9	Y	1	10	1			20
04	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	3724	2	36	9	Y	33	28	1			25
05	3937	X	3694	-0-	-243	-0-	3686	2	8	9	Y	7	13	1			19

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

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	1138	-0-	-381	-0-	130	1	1008	2	Y	-0-					39
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	2	Y	30	26	1			43
							33	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	160	1	1140	2	Y	35					78
							39	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3188	2	145	9	N	132					146
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-	106	1			40
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3571	2	17	9	N	15	10	1			45
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3510	2	9	9	N	8	10	1			43

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	55	1	427	2	Y	15					43
							17	9									
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	35	1	251	2	Y	1	1	1			43
							1	9									
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	1					44
							1	9									

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					7
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	3					8
							3	9									

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2247	-0-	-47	-0-	2246	2	1	9	Y	1	18	1			74
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2226	2	10	9	Y	9	55	1			28
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2300	2	8	9	Y	7	14	1			21

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	96	1	1696	2	Y	3					6
							3	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
*05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	122	1	2153	2	Y	4					8
							4	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	Y	6					14
							7	9									
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	68	1	983	2	Y	-0-					14
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	73	1	976	2	Y	-0-					14
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	78	1	995	2	Y	19					33
							21	9									

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

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	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

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	266	-0-	-230	-0-	30	1	236	2	Y	-0-					12
04	510	N	346	-0-	-164	-0-	43	1	303	2	Y	-0-	10	1			2
05	527	N	407	-0-	-120	-0-	50	1	355	2	Y	2					4
							2	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

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	3566	-0-	-92	-0-	407	1	3159	2	Y	-0-					2
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	287	1	2050	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	202	1	1437	2	Y	3					7
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	164	1	2194	2	Y	14					15
							15	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	162	1	2076	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	166	1	2116	2	Y	13	15	1			4
							14	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 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
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	220	-0-	-28	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					5
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	2	Y	-0-	5	1			-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	Y	3					7
							3	9									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	4					11
							4	9									
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	47	1	631	2	Y	-0-					11
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	51	1	669	2	Y	-0-					11
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	41	1	533	2	Y	-0-					11
05	713	N	334	-0-	-379	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					11

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
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	585	-0-	-35	-0-	67	1	518	2	Y	-0-					13
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	544	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	84	1	597	2	Y	17					32
							19	9									

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
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	84	1	601	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	389	2	Y	1					2
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	488	2	Y	3					4
							3	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	250	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	92	1	780	2	N	13					28
							14	9									
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	70	1	564	2	N	-0-					28
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	85	1	641	2	N	-0-					28

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	67	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	531	-0-	-9	-0-	59	1	469	2	Y	3					3
							3	9									
*05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	Y	-0-					3

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

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	1458	-0-	-743	-0-	78	1	1377	2	Y	3					6
							3	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1478	2	Y	3					6
							3	9									

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
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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	112	1	946	2	Y	-0-					2
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	99	1	797	2	Y	5					7
							6	9									
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	115	1	873	2	Y	-0-					7

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
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	2124	-0-	-1906	-0-	114	1	2007	2	Y	3					8
							3	9									
04	3900	X	2120	-0-	-1780	-0-	113	1	2000	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
05	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	176	1	3115	2	Y	6					10
							7	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-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
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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	130	1	1793	2	Y	8					25
							9	9									
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	140	1	2042	2	Y	-0-					25
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	148	1	1969	2	Y	2					27
							2	9									
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	163	1	2084	2	Y	18					45
							20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	780	2	Y	5					6
							6	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	58	1	752	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	776	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	5200	-0-	2100	2100	279	1	4912	2	Y	8					9
							9	9									
04	3000	N	3956	-0-	956	3056	211	1	3733	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
*05	3100	N	4129	-0-	1029	4085	221	1	3900	2	Y	7					14
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2187	-0-	-262	-0-	117	1	2067	2	Y	3					6
							3	9									
04	2340	N	2180	-0-	-160	-0-	116	1	2057	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
*05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	142	1	2514	2	Y	5					8
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					3
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	7	1	888	2	Y	-0-					3
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					3
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	796	2	Y	-0-					3
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	46	1	817	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	964	2	Y	-0-					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3100	N	9580	-0-	6480	7977	513	1	9050	2	Y	15					23
							17	9									
04	3000	N	9391	-0-	6391	14368	502	1	8860	2	Y	26	30	1			19
							29	9									
*05	15232	X	864	-0-	-14368	-0-	46	1	817	2	Y	1					20
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	410	-0-	-272	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

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	778	-0-	-1299	-0-	82	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	680	-0-	-100	-0-	75	1	601	2	Y	4					4
							4	9									
05	806	X	773	-0-	-33	-0-	90	1	683	2	Y	-0-					4

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

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	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

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	4225	-0-	-146	-0-	302	1	3923	2	Y	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	288	1	3791	2	Y	-0-					-0-
*05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	273	1	3996	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3034	-0-	-128	-0-	3034	2			N	-0-					7
04	3060	X	2935	-0-	-125	-0-	2935	2			N	-0-					7
*05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					7

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
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	2818	-0-	-499	-0-	151	1	2661	2	Y	5					9
							6	9									
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	142	1	2505	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	192	1	3399	2	Y	6					12
							7	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	334	-0-	-116	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	372	X	308	-0-	-64	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					6
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	38	1	269	2	Y	-0-					6
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	375	2	Y	1					7
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

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	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	347	1	4786	2	Y	13					35
							14	9									
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	352	1	5118	2	Y	-0-					35
04	5790	X	5244	-0-	-546	-0-	365	1	4876	2	Y	3					38
							3	9									
05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	352	1	4501	2	Y	20					58
							22	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	149	1	1156	2	Y	1					37
							1	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	119	1	848	2	Y	1	29	1			9
							1	9									
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	136	1	966	2	Y	4					13
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	121	1	1676	2	N	7					18
							8	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	104	1	1514	2	N	-0-					18
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	92	1	1229	2	N	1					19
							1	9									
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	2	N	18					37
							20	9									

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
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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	137	1	1065	2	Y	1					31
							1	9									
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	133	1	950	2	Y	1	25	1			7
							1	9									
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	139	1	988	2	Y	5					12
							6	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	226	1	2943	2	Y	12	66	1			27
							13	9									
01	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	179	1	2381	2	Y	3					30
							3	9									
02	2772	X	2509	-0-	-263	-0-	169	1	2337	2	Y	3					33
							3	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	285	1	4144	2	Y	4					37
							4	9									
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	218	1	2906	2	Y	2					39
							2	9									
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	223	1	2854	2	Y	1					40
							1	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	75	1	877	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	130	1	1528	2	Y	14	10	1			6
							15	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1117	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	92	1	1222	2	Y	8					9
							9	9									
04	1620	N	899	-0-	-721	-0-	65	1	832	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
05	1333	N	514	-0-	-819	-0-	37	1	474	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	196	1	1442	2	Y	1					7
							1	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	192	1	1519	2	Y	1					8
							1	9									
02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-	181	1	1254	2	Y	34					42
							37	9									
03	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	177	1	1371	2	Y	1					43
							1	9									
04	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	174	1	1244	2	Y	2	32	1			13
							2	9									
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	199	1	1417	2	Y	7					20
							8	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	5022	-0-	-310	-0-	359	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5143	-0-	-17	-0-	363	1	4780	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5174	-0-	-127	-0-	331	1	4843	2	N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 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
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	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	753	2	Y	-0-			-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	68	1	989	2	Y	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-			-0-
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-			-0-
*05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-			-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
04	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	1086	2			N	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			9
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			9
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3852	-0-	-395	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3450	-0-	-360	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					54
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					54
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					54
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					54
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					54
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					54

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
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3659	2	35	9	N	32	54	1			40
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3606	2	31	9	N	28	28	1			40
*05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3700	2	24	9	N	22	28	1			34

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

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	3068	-0-	-218	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

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	8570	-0-	-502	-0-	8469	2	101	9	N	92					160
03	10044	X	9234	-0-	-810	-0-	9231	2	3	9	N	3	88	1			75
04	9690	X	8833	-0-	-857	-0-	8782	2	51	9	N	46	40	1			81
*05	10013	X	9686	-0-	-327	-0-	9652	2	34	9	N	31	39	1	6	6	67

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

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	19246	-0-	-625	-0-	19214	2	32	9	N	29	28	1			123
04	19230	X	18860	-0-	-370	-0-	18766	2	94	9	N	85	151	1			57
05	19840	X	18938	-0-	-902	-0-	18896	2	42	9	N	38	40	1			55

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					45
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					45
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					45

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

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	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	213	1	3762	2	Y	6					14
							7	9									
04	4470	X	4027	-0-	-443	-0-	215	1	3800	2	Y	11	16	1			9
							12	9									
*05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	256	1	4532	2	Y	8					17
							9	9									

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					10
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					10
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					10

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	2796	-0-	-87	-0-	2793	2	3	9	N	3	35	1			62
04	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	2681	2	47	9	N	43	43	1			62
05	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	2808	2	36	9	N	33	43	1			52

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
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	61	-0-	-435	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2440	2	11	9	Y	10	20	1			-0-
01	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	19	1	2440	2	Y	6					6
							7	9									
02	2268	N	2179	-0-	-89	-0-	124	1	2047	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	2449	N	2169	-0-	-280	-0-	116	1	2050	2	Y	3					6
							3	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	114	1	2020	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
*05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	146	1	2580	2	Y	5					9
							6	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2707	-0-	-52	-0-	193	1	2514	2	Y	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	193	1	2534	2	Y	-0-					-0-
*05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	178	1	2616	2	Y	-0-					-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
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	195	-0-	-301	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	146	1	1132	2	Y	1					9
							1	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	202	1	1439	2	Y	4	2	1			11
							4	9									
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	212	1	1509	2	Y	3					14
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	158 12	1 9	1830	2	Y	11	26	1			4
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	166 19	1 9	1944	2	Y	17	17	1			4
02	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	122 4	1 9	1526	2	Y	4	8	1			-0-
03	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	126 12	1 9	1678	2	Y	11					11
04	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	146 7	1 9	1871	2	Y	6	13	1			4
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	143 12	1 9	1819	2	Y	11	13	1			2

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
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	2	Y	-0-	3	1			9
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	326	2	Y	9	13	1			5
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43 13	1 9	299	2	Y	12					17
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	44	1	342	2	Y	-0-					17
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	299	2	Y	5					22
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	356	2	Y	1	12	6			11

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	144	1	1154	2	N	-0-					35
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	162 35	1 9	1220	2	N	32					67
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	134 77	1 9	1048	2	N	70					137
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	2	N	-0-					137
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1087	2	N	-0-					137
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	151 4	1 9	1148	2	N	4					141

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	70	1	560	2	N	-0-					-0-
01	775	N	603	-0-	-172	-0-	71	1	532	2	N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	69	1	540	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	70	1	587	2	N	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	70	1	561	2	N	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2724	-0-	-66	-0-	2724	2			N	-0-					7
04	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	2563	2			N	-0-					7
*05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					7

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
*07	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	175	1	1819	3	N	4					64
							4	9									
*08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	108	1	1815	3	N	-0-					64
*09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	3	N	-0-					64
*10	2139	X	1724	-0-	-415	-0-	143	1	1581	3	N	-0-					64
*11	2070	X	1925	-0-	-145	-0-	137	1	1788	3	N	-0-					64
*12	2263	X	1246	-0-	-1017	-0-	62	1	1184	3	N	-0-					64
*01	2263	X	1932	-0-	-331	-0-	154	1	1778	3	N	-0-					64
*02	2044	X	1783	-0-	-261	-0-	1783	3			N	-0-					64
*03	1984	X	1981	-0-	-3	-0-	6	1	1975	3	N	-0-					64
*04	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					64
05	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	194	1	1731	3	N	4					68
							4	9									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	441	2	34	9	Y	31					173
*01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					173
*02	420	N	27	-0-	-393	-0-	27	2			Y	-0-					173
*03	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	2			Y	-0-					173
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					173
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	52	6			121

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	447	2	Y	10					14
							11	9									
*04	480	N	460	-0-	-20	-0-	50	1	401	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	53	1	401	2	Y	4					12
							4	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	365	1	3088	2	Y	12	180	1			12
							13	9									
04	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	356	1	2860	2	Y	6					18
							7	9									
05	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	399	1	3022	2	Y	24					42
							26	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1482	-0-	-37	-0-	153	1	1292	2	Y	34					55
							37	9									
04	1710	X	1529	-0-	-181	-0-	167	1	1336	2	Y	24	44	1			35
							26	9									
05	1767	X	1583	-0-	-184	-0-	183	1	1387	2	Y	12					47
							13	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					18
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	84	2	42	9	Y	38					56
*02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			Y	-0-					56
*03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					56
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					56
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	39	6			17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	625	-0-	-708	-0-	66	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	63	1	508	2	Y	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	77	1	583	2	Y	-0-					-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
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					20
*01	651	N	296	-0-	-355	-0-	253	2	43	9	Y	39					59
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					59
*03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					59
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					59
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	39	6			20

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
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	62	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	458	2	Y	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					-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
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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	104	1	881	2	Y	22					31
							24	9									
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	101	1	807	2	Y	14	28	1			17
							15	9									
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	116	1	878	2	Y	8					25
							9	9									

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
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	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1781	-0-	-439	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

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
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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	145	1	1228	2	Y	27					39
							30	9									
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	130	1	1043	2	Y	19	37	1			21
							21	9									
05	1302	N	935	-0-	-367	-0-	108	1	819	2	Y	7					28
							8	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

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
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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	N	1					1
							1	9									
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	22	1	336	3	N	-0-					1
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	26	1	346	3	N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

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
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	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	652	1	4242	3	N	-0-					-0-
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	646	1	3516	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	642	1	2819	3	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

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
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	-0-	-0-	-3224	-0-					N	73					149
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	77	134	1			92
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	84					176

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

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
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	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1	1	3677	2	Y	-0-					17
*01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	28	1	3528	2	Y	5					22
							6	9									
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	192	1	3183	2	Y	-0-					22
*03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	178	1	3139	2	Y	-0-					22
*04	3660	X	3061	-0-	-599	-0-	164	1	2897	2	Y	-0-					22
05	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	200	1	3528	2	Y	-0-					22

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
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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	101	1	851	2	Y	19					25
							21	9									
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	92	1	740	2	Y	16	26	1			15
							18	9									
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	107	1	807	2	Y	7					22
							8	9									

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
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	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-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
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	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	21	1	6642	3	N	7					206
							8	9									
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6250	3	40	9	N	36	54	1			188
*05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	695	1	6192	3	N	7					195
							8	9									

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
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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	3	N	2					7
							2	9									
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	63	1	937	3	N	1					8
							1	9									
05	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	71	1	937	3	N	-0-					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	114	1	967	2	Y	23					35
							25	9									
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	104	1	836	2	Y	16	30	1			21
							18	9									
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	101	1	768	2	Y	7					28
							8	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15020	-0-	-945	-0-	48	1	14893	3	N	72					83
							79	9									
04	15450	X	13643	-0-	-1807	-0-	13640	3	3	9	N	3					86
05	15965	X	14490	-0-	-1475	-0-	1456	1	12969	3	N	59					145
							65	9									

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
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1	1	3471	2	Y	-0-					5
*01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	27	1	3404	2	Y	12					17
							13	9									
*02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	179	1	2965	2	Y	-0-					17
*03	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	169	1	2981	2	Y	-0-					17
*04	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	160	1	2819	2	Y	-0-					17
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	194	1	3425	2	Y	-0-					17

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
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	1307	-0-	-119	-0-	4	1	1303	3	N	-0-					13
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3			N	-0-					13
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	142	1	1263	3	N	-0-					13

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
*12	186	N	89	-0-	-97	-0-	85	2	4	9	Y	4					44
*01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					44
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					44
*03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					44
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					44
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	6			31

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

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	1120	-0-	-182	-0-	77	1	1041	3	N	2					6
							2	9									
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	69	1	1042	3	N	1					7
							1	9									
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	963	3	N	-0-					7

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

*06	3000	X	2476	-0-	-524	-0-	199	1	2154	3	N	112	112	1			87
							123	9									
*07	3100	X	2187	-0-	-913	-0-	192	1	1995	3	N	-0-					87
*08	2945	X	2351	-0-	-594	-0-	132	1	2219	3	N	-0-					87
*09	2460	X	2233	-0-	-227	-0-	113	1	2120	3	N	-0-					87
*10	2542	X	919	-0-	-1623	-0-	76	1	843	3	N	-0-					87
*11	2370	X	1309	-0-	-1061	-0-	93	1	1216	3	N	-0-					87
*12	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	120	1	2307	3	N	-0-					87
*01	2356	X	2059	-0-	-297	-0-	164	1	1895	3	N	-0-					87
*02	2072	X	1770	-0-	-302	-0-	1770	3			N	-0-					87
*03	2449	X	1232	-0-	-1217	-0-	4	1	1228	3	N	-0-					87
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					87
05	1953	N	1370	-0-	-583	-0-	136	1	1211	3	N	21					108
							23	9									

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	257	1	3439	2	Y	-0-					15
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	229	1	2971	2	Y	-0-					15
04	4230	X	1179	-0-	-3051	-0-	83	1	1096	2	Y	-0-					15
05	4247	X	400	-0-	-3847	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					15

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

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	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	421	1	5763	3	N	11					20
							12	9									
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	372	1	5596	3	N	5					25
							6	9									
*05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	422	1	5583	3	N	3					28
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					17
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					17
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					17
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					17
*04	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	N	-0-					17
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					16

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
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	1500	-0-	-453	-0-	102	1	1395	3	N	3					4
							3	9									
04	1500	N	1136	-0-	-364	-0-	71	1	1058	3	N	6					10
							7	9									
05	1395	N	162	-0-	-1233	-0-	11	1	151	3	N	-0-					5

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
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	2860	-0-	-178	-0-	2856	2	4	9	Y	4					5
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3					8
*05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	2	4	9	Y	4					12

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
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	2561	-0-	-198	-0-	271	1	2290	2	Y	-0-					8
04	2580	N	2195	-0-	-385	-0-	242	1	1940	2	Y	12					20
							13	9									
05	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	291	1	2203	2	Y	-0-					20

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	341	-0-	-62	-0-	34	1	290	2	N	15					17
							17	9									
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	44	1	352	2	N	-0-					17
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	53	1	400	2	N	-0-					17

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
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	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1310	-0-	-280	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	1249	2			N	-0-					-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
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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	122	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	963	-0-	-117	-0-	107	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-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
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	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	8	1	109	3	N	5					5
							6	9									
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1647	3	N	3					6
							3	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	104	1	1552	3	N	2					8
							2	9									
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	121	1	1599	3	N	1					9
							1	9									

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
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	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	10	1	2955	3	N	-0-					169
04	2730	X	2690	-0-	-40	-0-	2683	3	7	9	N	6					175
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	303	1	2699	3	N	5					180
							6	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12

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
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	3982	-0-	-389	-0-	3979	2	3	9	Y	3					5
04	4230	X	3733	-0-	-497	-0-	3730	2	3	9	Y	3					8
05	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	3750	2	3	9	Y	3					11

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
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	1462	-0-	-181	-0-	1459	2	3	9	Y	3					7
04	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1346	2	3	9	Y	3					10
05	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1320	2	3	9	Y	3					13

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
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	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5655	2	3	9	Y	3					5
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5498	2	4	9	Y	4					9
*05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4561	2	3	9	Y	3					12

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
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	11481	-0-	-2066	-0-	615	1	10846	2	Y	18					45
							20	9									
04	12390	X	10755	-0-	-1635	-0-	575	1	10147	2	Y	30	43	1			32
							33	9									
*05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	686	1	12129	2	Y	22					54
							24	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

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	2747	-0-	-136	-0-	2744	2	3	9	Y	3					3
04	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	2459	2	3	9	Y	3					6
05	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	2639	2	3	9	Y	3					9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	Y	3					5
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3					8
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	Y	3					11

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

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	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	194	1	2655	3	N	8					24
							9	9									
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	158	1	2377	3	N	-0-					24
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	150	1	1978	3	N	1					25
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

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	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	N	-0-					32
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	3	N	-0-					32
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					32

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	830	-0-	-441	-0-	57	1	771	3	N	2					67
							2	9									
04	1260	N	747	-0-	-513	-0-	46	1	700	3	N	1					68
							1	9									
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	51	1	678	3	N	-0-					68

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
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	222	-0-	-119	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	274	1	3737	3	N	12					53
							13	9									
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	236	1	3551	3	N	-0-	8	1			45
*05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	282	1	3718	3	N	-0-					45

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
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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	154	1	1306	2	N	-0-					89
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	146	1	1174	2	N	-0-					89
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	162	1	1225	2	N	-0-					89

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
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	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	310	1	4234	3	N	9					22
							10	9									
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	263	1	3944	3	N	22					44
							24	9									
*05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	293	1	3881	3	N	6					50
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2045	-0-	-1117	-0-	2042	2	3	9	Y	3					4
04	2490	X	2293	-0-	-197	-0-	2290	2	3	9	Y	3					7
05	2573	X	2084	-0-	-489	-0-	2081	2	3	9	Y	3					10

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
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	398	-0-	-1674	-0-	38	1	297	2	N	57					77
							63	9									
03	1922	N	930	-0-	-992	-0-	98	1	832	2	N	-0-					77
04	1170	N	824	-0-	-346	-0-	91	1	731	2	N	2					79
							2	9									
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	90	1	680	2	N	-0-	55	6			24

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
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	3957	-0-	-1778	-0-	212	1	3738	2	Y	6					16
							7	9									
04	5400	X	3701	-0-	-1699	-0-	198	1	3492	2	Y	10	16	1			10
							11	9									
05	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	259	1	4584	2	Y	9					19
							10	9									

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
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	1137	-0-	-103	-0-	1134	2	3	9	Y	3					4
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1060	2	3	9	Y	3					7
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1082	2	3	9	Y	3					10

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
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	517	-0-	-196	-0-	514	2	3	9	Y	3					5
04	510	N	346	-0-	-164	-0-	342	2	4	9	Y	4					9
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	327	2	4	9	Y	4					13

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
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	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	791	1	6073	3	N	-0-					62
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	813	1	5732	3	N	-0-					62
*05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	782	1	5937	3	N	-0-					62

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

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	3619	-0-	-752	-0-	3616	2	3	9	Y	3					4
04	4230	X	3457	-0-	-773	-0-	3454	2	3	9	Y	3					7
05	4371	X	3400	-0-	-971	-0-	3397	2	3	9	Y	3					10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

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	237	-0-	-11	-0-	234	2	3	9	Y	3					7
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	219	2	4	9	Y	4					11
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	223	2	3	9	Y	3					14

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

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	295	-0-	-15	-0-	292	2	3	9	N	3					4
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	275	2	3	9	N	3					7
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	275	2	3	9	N	3					10

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	Y	3					3
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1661	2	4	9	Y	4					7
05	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	1525	2	3	9	Y	3					10

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
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	2987	-0-	-175	-0-	2984	2	3	9	Y	3					5
04	3060	X	2864	-0-	-196	-0-	2861	2	3	9	Y	3					8
05	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	2769	2	3	9	Y	3					11

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
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	2207	-0-	-211	-0-	118	1	2085	2	Y	4					8
							4	9									
04	2280	N	2108	-0-	-172	-0-	113	1	1988	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	140	1	2472	2	Y	5					11
							6	9									

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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	N	-0-					2
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					2
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	11	1	150	3	N	-0-					2

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
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	5110	-0-	-811	-0-	589	1	4517	3	N	4					58
							4	9									
04	5730	X	4567	-0-	-1163	-0-	567	1	4000	3	N	-0-					58
05	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	598	1	4544	3	N	-0-					58

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
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	94					106
							103	9									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-	49	1			57
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-	37	1			20
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					20
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	4					24
							4	9									
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					24

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	398	1	5432	3	N	-0-					18
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	352	1	5291	3	N	35					53
							39	9									
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	393	1	5206	3	N	18					71
							20	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	173	1	2360	3	N	9					48
							10	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	147	1	2218	3	N	-0-					48
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	161	1	2134	3	N	-0-					48

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

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	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	150	1	2064	3	N	1					70
							1	9									
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	331	1	4975	3	N	-0-					70
*05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	500	1	6609	3	N	8					78
							9	9									

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	249	1	3546	3	N	-0-					47
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	248	1	3504	3	N	-0-	2	1			45
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	208	1	2796	3	N	-0-	35	1			10
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	229	1	3126	3	N	-0-					10
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	233	1	3509	3	N	4					14
							4	9									
*05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	217	1	2877	3	N	-0-					14

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
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	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	1038	1	14177	3	N	6					107
							7	9									
04	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	899	1	13501	3	N	-0-	87	1			20
*05	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	1008	1	13338	3	N	-0-					20

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

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	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	396	1	5333	3	N	3	13	1			77
							3	9									
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	433	1	5914	3	N	-0-					77
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	380	1	5712	3	N	13					90
							14	9									
*05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	411	1	5434	3	N	-0-					90

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

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	23242	X	23242	-0-	-0-	-0-	1581	1	21613	3	N	44					161
							48	9									
04	22550	X	22550	-0-	-0-	-0-	1406	1	21085	3	N	54	81	1			134
							59	9									
*05	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	1508	1	19946	3	N	-0-					134

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

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	23	-0-	21	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					45
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					45
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	0	N	2351	-0-	2351	-0-	184	1	2167	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	194	1	2238	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	0	X	3154	-0-	3154	-0-	246	1	2908	2	Y	-0-					40
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	277	1	3204	2	Y	-0-					40

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

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	3983	-0-	3611	-0-	287	1	3695	2	Y	1					3
							1	9									
*04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	213	1	2490	2	Y	1					4
							1	9									
*05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	183	1	2342	2	Y	-0-					4

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

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
04	0	X	6693	-0-	6693	-0-	522	1	6159	2	Y	11					30
							12	9									
05	7161	X	6994	-0-	-167	-0-	557	1	6437	2	Y	-0-					30

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

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	1019	-0-	717	-0-	302	1	717	2	Y	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	384	1	587	2	Y	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	323	1	740	2	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
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-
04	0	N	730	-0-	730	-0-	57	1	673	2	Y	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	718	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
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	2327	-0-	2158	-0-	168	1	2158	2	Y	1					3
							1	9									
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	165	1	1931	2	Y	1					4
							1	9									
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	154	1	1979	2	Y	-0-					4

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
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
04	0	N	1581	-0-	1581	-0-	147	1	1434	2	Y	-0-					18
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	152	1	1519	2	Y	1					19
							1	9									

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
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
04	T. A.		462	-0-	462	-0-	43	1	419	2	Y	-0-					1
05	T. A.		465	-0-	465	465	42	1	423	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	0	X	2159	-0-	2159	-0-	169	1	1990	2	Y	-0-					32
05	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	182	1	2102	2	Y	33					65
							36	9									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	138	-0-	124	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					38
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					38
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	10	1	70	2	Y	9					47
							10	9									

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
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
04	630	N	644	-0-	14	-0-	50	1	594	2	N	-0-					47
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	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
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	3	-0-	3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	1636	-0-	1636	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-					11
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	136	1	1575	2	Y	11					22
							12	9									

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
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
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	152	1	889	2	N	3					16
							3	9									
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	173	1	1047	2	N	5					21
							6	9									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	492	1	2869	2	N	7					110
							8	9									
05	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	513	1	3111	2	N	25					135
							28	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
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									
04	330	N	346	-0-	16	-0-	27	1	319	2	N	-0-					16
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	27	1	315	2	N	-0-					16

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
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
04	870	X	2917	-0-	2047	-0-	427	1	2489	2	N	1					15
							1	9									
*05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	427	1	2592	2	N	5					20
							6	9									

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
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
04	0	X	2999	-0-	2999	-0-	234	1	2764	2	Y	1					5
							1	9									
05	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	245	1	2829	2	Y	-0-					5

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
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									
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	58	1	685	2	N	69					189
							76	9									
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	73	181	1			81
							80	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
04	1650	X	2899	-0-	1249	-0-	424	1	2473	2	N	2					27
							2	9									
*05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	448	1	2720	2	N	10					37
							11	9									

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
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									
04	9390	X	8383	-0-	-1007	-0-	655	1	7727	2	N	1					44
							1	9									
05	9703	X	9283	-0-	-420	-0-	739	1	8535	2	N	8					52
							9	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

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
04	1740	N	1935	-0-	195	-0-	283	1	1649	2	N	3					12
							3	9									
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	260	1	1577	2	N	13					25
							14	9									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

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-
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	326	1	555	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	451	-0-	-634	-0-	154	1	297	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

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
04	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	310	1	1807	2	N	6					10
							7	9									
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	299	1	1814	2	N	22					32
							24	9									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	232	1	2665	2	N	24					180
							26	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	238	1	2599	2	N	38					218
							42	9									
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	210	1	2382	2	N	13					231
							14	9									
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	254	1	2629	2	N	19	189	1			61
							21	9									
04	2790	N	2866	-0-	76	-0-	264	1	2573	2	N	26					87
							29	9									
05	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	259	1	2587	2	N	12					99
							13	9									

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
12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	99	1	1275	2	Y	35					65
							39	9									
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	152	1	1886	2	Y	15					80
							17	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1661	2	Y	23					103
							25	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	2	Y	8	26	1			85
							9	9									
04	0	N	1410	-0-	1410	-0-	110	1	1298	2	Y	2					87
							2	9									
05	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	103	1	1190	2	Y	11					98
							12	9									

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
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	119	1	1538	2	N	18					54
							20	9									
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
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	118	1	1389	2	N	-0-					54
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	126	1	1450	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
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
04	3600	X	2740	-0-	-860	-0-	255	1	2485	2	N	-0-					28
05	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	257	1	2562	2	N	3					31
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3300	X	3777	-0-	477	-0-	295	1	3480	2	N	2					61
							2	9									
*05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	307	1	3541	2	N	9					70
							10	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8760	X	7427	-0-	-1333	-0-	908	1	6519	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8810	-0-	-242	-0-	965	1	7845	2	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

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
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	2	N	-0-					20
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	2	N	-0-					20

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

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
04	780	N	1267	-0-	487	-0-	118	1	1149	2	N	-0-					12
05	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	116	1	1157	2	N	-0-					12

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

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
04	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	274	1	2669	2	N	-0-					10
05	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	273	1	2722	2	N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

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-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

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									
04	3990	X	4962	-0-	972	-0-	460	1	4491	2	N	10					225
							11	9									
*05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	448	1	4476	2	N	18					243
							20	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
04	8310	X	7939	-0-	-371	-0-	736	1	7179	2	N	22					216
							24	9									
05	8711	X	8083	-0-	-628	-0-	732	1	7311	2	N	36					252
							40	9									

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

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									
04	1860	N	1881	-0-	21	-0-	175	1	1706	2	N	-0-					127
05	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	173	1	1728	2	N	-0-					127

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

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-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	36	1	348	2	N	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

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									
04	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	126	1	1232	2	N	4					32
							4	9									
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	147	1	1468	2	N	5					37
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
04	450	N	702	-0-	252	-0-	103	1	599	2	N	-0-					7
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	86	1	523	2	N	-0-					7

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

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
04	420	N	764	-0-	344	-0-	60	1	704	2	N	-0-					23
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	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

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
04	1860	N	1897	-0-	37	-0-	278	1	1619	2	N	-0-					30
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	273	1	1653	2	N	8					38
							9	9									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

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
04	30	X	6170	-0-	6140	-0-	482	1	5688	2	N	-0-					126
*05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	512	1	5907	2	N	-0-					126

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

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

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

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									
04	900	N	1012	-0-	112	-0-	79	1	933	2	N	-0-					20
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	97	1	1118	2	N	3					23
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
04	2400	X	2878	-0-	478	-0-	268	1	2610	2	N	-0-					8
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	264	1	2636	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
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-
04	1680	N	2152	-0-	472	-0-	691	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	769	1	1019	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
04	1140	N	1147	-0-	7	-0-	89	1	1054	2	N	4					67
							4	9									
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	96	1	1111	2	N	3					70
							3	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
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
04	330	N	852	-0-	522	-0-	79	1	773	2	N	-0-					8
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	48	1	476	2	N	-0-					8

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
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-
04	1500	N	1602	-0-	102	-0-	235	1	1367	2	N	-0-					-0-
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	242	1	1465	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
04	2730	N	2943	-0-	213	-0-	230	1	2713	2	N	-0-					16
*05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	235	1	2715	2	N	-0-					16

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

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-
04	1530	N	2149	-0-	619	-0-	168	1	1981	2	N	-0-					-0-
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	167	1	1933	2	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

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
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	3	1	32	2	N	-0-					22
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	326	1	736	2	Y	3					54
							3	9									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	371	1	704	2	Y	7					61
							8	9									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	546	1	1532	2	Y	9					70
							10	9									
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	476	1	1649	2	Y	10					80
							11	9									
04	DLQ G-10		1297	-0-	1297	1297	429	1	862	2	Y	5	61	1			24
							6	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1297					Y	NO RPT					24

ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
04	4080	X	2592	-0-	-1488	-0-	2592	2			N	-0-					18
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	570	N	334	-0-	-236	-0-	333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
12	5394	X	3955	-0-	-1439	-0-	533	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3085	-0-	-1782	-0-	417	1	2668	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2395	-0-	-2001	-0-	323	1	2072	2	N	-0-					30
03	4867	X	2697	-0-	-2170	-0-	360	1	2306	2	N	28					58
							31	9									
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
12	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	148	1	944	2	N	3	182	1			18
							3	9									
01	1333	N	852	-0-	-481	-0-	116	1	736	2	N	-0-					18
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	89	1	572	2	N	-0-					18
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	100	1	637	2	N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	5580	X	3657	-0-	-1923	-0-	494	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2852	-0-	-1643	-0-	385	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2215	-0-	-1845	-0-	299	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2465	-0-	-2030	-0-	333	1	2132	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	1984	N	1571	-0-	-413	-0-	212	1	1359	2	N	-0-					88
01	1922	N	1226	-0-	-696	-0-	166	1	1060	2	N	-0-					88
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	129	1	823	2	N	-0-					88
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	143	1	916	2	N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	89	1	697	2	Y	-0-					1
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	89	1	633	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	94	1	669	2	Y	1					3
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	71	1	950	2	Y	7					7
							8	9									
04	1050	N	867	-0-	-183	-0-	62	1	802	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	1116	N	938	-0-	-178	-0-	68	1	863	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	65	1	894	2	Y	5					13
							6	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	877	2	Y	-0-					13
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	60	1	807	2	Y	-0-					13
05	1085	N	876	-0-	-209	-0-	62	1	793	2	Y	19					32
							21	9									

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	451	1	5860	2	Y	-0-					-0-
04	6360 X	5625	-0-	-735	-0-	397	1	5228	2	Y	-0-					-0-
*05	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	440	1	6441	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

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	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-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
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	212	-0-	-222	-0-	14	1	198	3	N	-0-					57
04	300	X	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	3	N	-0-					57
*05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	N	1					58
							1	9									

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
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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	745	3	N	2					33
							2	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	748	3	N	1					34
							1	9									
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	774	3	N	-0-					34

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
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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	167	1	2282	3	N	5					16
							6	9									
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	174	1	2611	3	N	2					18
							2	9									
05	2480	N	2159	-0-	-321	-0-	151	1	2007	3	N	1					19
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	220	2	Y	1	1	1			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	260	2	Y	2	2	1			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	239	2	Y	1	1	1			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	215	2	Y	2					2
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	19 1	1 9	249	2	Y	1	2	1			1
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	334	2	Y	2	2	1			1

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

12	403	N	312	-0-	-91	-0-	25 2	1 9	285	2	Y	2	2	1			1
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	360	2	Y	3	2	1			2
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	18 1	1 9	223	2	Y	1	2	1			1
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	14 1	1 9	192	2	Y	1					2
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-	1	1			1
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	97	2	Y	1	1	1			1

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	1 15	1 9	3589	2	Y	14	28	1			3
01	3937	X	3626	-0-	-311	-0-	28 10	1 9	3588	2	Y	9					12
02	3556	X	3267	-0-	-289	-0-	185 11	1 9	3071	2	Y	10	14	1			8
03	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	166 6	1 9	2935	2	Y	5					13
04	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	158 9	1 9	2794	2	Y	8	12	1			9
05	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	187 7	1 9	3297	2	Y	6					15

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
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	363	-0-	327	-0-	36	1	327	2	Y	-0-					38
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	Y	-0-					38
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	26	1	173	2	Y	11					49
							12	9									

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1085	-0-	977	-0-	108	1	977	2	Y	-0-					38
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	100	1	857	2	Y	-0-					38
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	127	1	853	2	Y	11					49
							12	9									

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	692	-0-	487	-0-	205	1	487	2	N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	246	1	376	2	N	-0-					-0-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	212	1	487	2	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
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-
04	0	N	1241	-0-	1241	-0-	97	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	100	1	1160	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
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	146	-0-	103	-0-	43	1	103	2	Y	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	52	1	80	2	Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	2	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
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	264	-0-	186	-0-	78	1	186	2	Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	77	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	66	1	151	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	479	-0-	337	-0-	142	1	337	2	Y	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	171	1	261	2	Y	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	149	1	342	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	252	-0-	252	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					13
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	Y	5					18
							6	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	190	-0-	171	-0-	19	1	171	2	Y	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	202	-0-	202	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					25
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	10					35
							11	9									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1251	-0-	1161	-0-	90	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	85	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	83	1	1067	2	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
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	198	-0-	183	-0-	14	1	183	2	Y	1					3
							1	9									
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	1					4
							1	9									
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					4

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

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
04	0	N	736	-0-	736	-0-	56	1	656	2	Y	22					61
							24	9									
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	57	1	663	2	Y	1					62
							1	9									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

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
04	0	N	136	-0-	136	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					39
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					39

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

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
04	0	N	513	-0-	513	-0-	38	1	451	2	Y	22					61
							24	9									
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	1					62
							1	9									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
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
04	1050	N	1083	-0-	33	-0-	85	1	998	2	N	-0-					25
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	87	1	1008	2	N	-0-					25

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	123	-0-	-3960	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					13
*04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					13
05	1395	X	75	-0-	-1320	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					13

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

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
04	0	N	2191	-0-	2191	-0-	171	1	2020	2	Y	-0-					51
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	204	1	2351	2	Y	22					73
							24	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	SWR	10	5878	-0-	5878	-0-	459	1	5419	2	N	-0-					28
05	SWR	10	6020	-0-	6020	6020	480	1	5540	2	N	-0-					28

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	315	-0-	315	-0-	25	1	290	2	Y	-0-					11
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	27	1	311	2	Y	11					22
							12	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
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									
04	DLQ G-10		519	-0-	519	519	171	1	344	2	Y	4	60	1			23
							4	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	519					Y	NO RPT					23

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	#	158	-0-	-112	-0-	39	1	119	2	N	-0-					-0-
05	217	#	185	-0-	-32	-0-	43	1	142	2	N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	360	#	311	-0-	-49	-0-	79	1	232	2	N	-0-					-0-
05	372	#	371	-0-	-1	-0-	88	1	283	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

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	2160	N	1410	-0-	-750	-0-	100	1	1288	2	N	20					148
							22	9									
*05	3100	N	3381	-0-	281	281	100	1	3279	2	N	2					150
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y	-0-					3
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	Y	-0-					3

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	Y	-0-					9
*05	403	N	371	-0-	-32	-0-	39	1	331	2	Y	1					10
							1	9									

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	159	1	1288	2	Y	2					18
							2	9									
*05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	149	1	1272	2	Y	1					19
							1	9									

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	455	2	Y	1					6
							1	9									
*05	496	N	485	-0-	-11	-0-	51	1	434	2	Y	-0-					6

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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					14
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	Y	2					16
							2	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					16
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	1					17
							1	9									
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	42	1	380	2	Y	-0-					17
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	Y	1					18
							1	9									

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

12	279	N	174	-0-	-105	-0-	16	1	157	2	Y	1					7
							1	9									
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
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	16	1	142	2	Y	1					8
							1	9									
*05	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					8

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	Y	3					28
							3	9									
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	Y	-0-					28

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					1
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					1

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	58	1	521	2	Y	1					15
							1	9									
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	2	Y	1					16
							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
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									
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	123	1	1105	2	N	5					65
							6	9									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	133	1	1188	2	N	3					68
							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
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
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	167	1	1356	2	Y	2					13
							2	9									
*05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	137	1	1171	2	Y	1					14
							1	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	1					7
							1	9									
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7

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
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
04	4350	X	4337	-0-	-13	-0-	476	1	3854	2	Y	6					47
							7	9									
*05	4495	X	3946	-0-	-549	-0-	412	1	3532	2	Y	2					49
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	157	1	1271	2	Y	2					11
							2	9									
*05	1085	N	989	-0-	-96	-0-	103	1	886	2	Y	-0-					11

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
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
04	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	267	1	2165	2	Y	3					42
							3	9									
*05	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	258	1	2214	2	Y	-0-					42

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
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									
04	1230	N	890	-0-	-340	-0-	89	1	800	2	Y	1					45
							1	9									
*05	1333	N	919	-0-	-414	-0-	92	1	824	2	Y	3					48
							3	9									

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	Y	1					3
							1	9									
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	Y	-0-					3

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
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
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	95	1	766	2	Y	1					6
							1	9									
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	-0-					6

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3210	X	2875	-0-	-335	-0-	288	1	2583	2	Y	4					69
							4	9									
*05	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	303	1	2715	2	Y	8					77
							9	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

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
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	65	1	524	2	N	-0-					14
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	N	-0-					14

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

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									
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	148	1	1196	2	N	-0-					76
*05	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	146	1	1252	2	N	3					79
							3	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

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									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	105	1	850	2	N	-0-					30
*05	992	N	910	-0-	-82	-0-	95	1	813	2	N	2					32
							2	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

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
04	1260	N	381	-0-	-879	-0-	381	2			N	-0-					212
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					212

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1054	2	15	9	N	14	179	1			-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
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-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	136	1	570	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	474	-0-	-146	-0-	93	1	381	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
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
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	602	1	2531	2	Y	-0-					2
*05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	719	1	2956	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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	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
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-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	74	1	312	2	Y	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	80	1	327	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	573	1	2409	2	Y	-0-					3
*05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	590	1	2423	2	Y	-0-					3

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

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-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	300	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	234	1	960	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

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
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	295	1	1241	2	Y	-0-					2
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	262	1	1076	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

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
04	3600	X	3401	-0-	-199	-0-	654	1	2747	2	N	-0-					2
*05	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	723	1	2973	2	N	-0-					2

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	236	1	992	2	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	242	1	994	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
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-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	822	1	3455	2	Y	-0-					-0-
*05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	872	1	3582	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
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-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	163	1	685	2	Y	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	169	1	693	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
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1291	-0-	-879	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	3725	R	3725	-0-	-0-	-0-	3717	3	8	9	N	7					167
*05	3495	R	3495	-0-	-0-	-0-	3483	3	12	9	N	11					178

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	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

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
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					108
*05	589	X	97	-0-	-492	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					108

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
12	1705	X	1181	-0-	-524	-0-	59	1	982	2	Y	-0-					108
							140	3									
01	1705	X	730	-0-	-975	-0-	51	1	656	2	Y	-0-					108
							23	3									
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
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	729	2	Y	-0-					108
*05	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	119	1	1315	2	Y	-0-					108

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

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

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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-
04	2520	X	2281	-0-	-239	-0-	183	1	2098	2	N	-0-					-0-
*05	2604	X	1940	-0-	-664	-0-	161	1	1779	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
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-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

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-
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-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-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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

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

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	1233	1	14142	2	Y	-0-					-0-
*05	18600	X	13498	-0-	-5102	-0-	1119	1	12379	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
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-
04	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	2445	1	28050	2	N	-0-					-0-
*05	26784	X	24892	-0-	-1892	-0-	2063	1	22829	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-			-0-
*05	1426	X	34	-0-	-1392	-0-	3	1	31	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
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-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-			-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	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
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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	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
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-
04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	168	1	1925	2	Y	-0-			-0-
*05	4495	X	1912	-0-	-2583	-0-	158	1	1754	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
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-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	199	1	2284	2	N	-0-			-0-
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	156	1	1723	2	N	-0-			-0-

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2937	N	2381	-0-	-556	-0-	191	1	2190	2	Y	-0-					-0-
*05	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	109	1	1203	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

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-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	231	1	2652	2	Y	-0-					-0-
*05	3255	X	1914	-0-	-1341	-0-	159	1	1755	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-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

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-
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	2	Y	-0-					-0-
*05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	418	1	4629	2	Y	-0-					-0-

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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 #: 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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	416	1	6921	2	N	-0-					-0-
							988	3									
01	8184	X	3928	-0-	-4256	-0-	276	1	3526	2	N	-0-					-0-
							126	3									
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-
04	8070	X	7147	-0-	-923	-0-	573	1	6574	2	N	-0-					-0-
*05	8339	X	6759	-0-	-1580	-0-	560	1	6199	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

12	11408	X	8029	-0-	-3379	-0-	401	1	6675	2	N	-0-					-0-
							953	3									
01	11408	X	2220	-0-	-9188	-0-	156	1	1993	2	N	-0-					-0-
							71	3									
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-
04	7920	X	7321	-0-	-599	-0-	587	1	6734	2	N	-0-					-0-
*05	8029	X	7956	-0-	-73	-0-	659	1	7297	2	N	-0-					-0-

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

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-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	273	1	3134	2	Y	-0-					-0-
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	325	1	3598	2	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	768	2	Y	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	576	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*05	899	N	795	-0-	-104	-0-	66	1	729	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

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	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

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	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
04	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-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
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
04	660	N	149	-0-	-511	-0-	12	1	137	2	N	-0-					87
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	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
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	3663	-0-	-1142	-0-	313	1	3298	2	N	47	184	1			89
							52	9									
04	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	321	1	3773	2	N	39	2	8			126
							43	9									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					126

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10		842	-0-	842	-0-	12	1	824	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1344	2	Y	7					9
							8	9									

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		691	-0-	691	691	45	1	646	2	Y	-0-			-0-
*05	1345	N	654	-0-	-691	-0-	44	1	610	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		598	-0-	598	598	39	1	559	2	Y	-0-			-0-
*05	1184	N	586	-0-	-598	-0-	39	1	547	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	906	-0-	-272	-0-	76	1	828	2	Y	2			54
							2	9							
01	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	104	1	1113	2	Y	4	5	1	53
							4	9							
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	89	1	1001	2	Y	4			57
							4	9							
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	88	1	986	2	Y	3	5	1	55
							3	9							
04	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	96	1	994	2	Y	7	6	1	56
							8	9							
*05	2200	N	1245	-0-	-955	143	100	1	1138	2	Y	6	6	1	56
							7	9							

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		108	-0-	108	108	10	1	98	2	Y	-0-			-0-
*05	307	N	199	-0-	-108	-0-	16	1	183	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024	66	1	958	2	Y	-0-	13	1			-0-
*05	2155	N	1131	-0-	-1024	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10		497	-0-	497	497	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
*05	1256	N	759	-0-	-497	-0-	51	1	708	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

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									
04	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	92	1	1335	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	2200	N	1583	-0-	-617	810	106	1	1477	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

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-
04	DLQ G-10		309	-0-	309	309	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	612	N	303	-0-	-309	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	140	1	2029	2	Y	-0-					28
*05	2200	N	2237	-0-	37	2206	150	1	2084	2	Y	3					31
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

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									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	N	6	6	1			8
							7	9									
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	148	1	1680	2	N	6	6	1			8
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

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-
04	DLQ G-10		44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*05	71	N	27	-0-	-44	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

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-
04	DLQ G-10		103	-0-	103	103	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
*05	210	N	107	-0-	-103	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

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									
04	DLQ G-10		14565	-0-	14565	14565	935	1	13568	2	Y	56	74	1			56
							62	9									
*05	28284	X	13719	-0-	-14565	-0-	919	1	12749	2	Y	46					102
							51	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	64	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
*05	126	N	62	-0-	-64	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10		103	-0-	103	103	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
*05	195	N	92	-0-	-103	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

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
04	1020	N	719	-0-	-301	-0-	46	1	673	2	Y	-0-			11
05	1023	N	707	-0-	-316	-0-	48	1	659	2	Y	-0-			11

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

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-
04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	102	1	1478	2	Y	-0-			-0-
*05	2200	N	1556	-0-	-644	936	105	1	1451	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		3161	-0-	3161	3161	203	1	2945	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
*05	6172	X	3011	-0-	-3161	-0-	202	1	2806	2	Y	3					15
							3	9									

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10		169	-0-	169	169	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
*05	363	N	194	-0-	-169	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

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									
04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	248	1	1103	2	N	6	5	1			74
							7	9									
05	3503	X	1615	-0-	-1888	-0-	267	1	1342	2	N	5	5	1			74
							6	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

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									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	103	1	1066	2	N	8	6	1			120
							9	9									
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	101	1	1145	2	N	5	6	1			119
							6	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		914	-0-	914	914	81	1	833	2	Y	-0-					84
*05	1870	N	956	-0-	-914	-0-	77	1	879	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5430	X	1134	-0-	-4296	-0-	208	1	926	2	N	-0-					78
05	5611	X	1290	-0-	-4321	-0-	214	1	1076	2	N	-0-					78

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
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
04	DLQ G-10		725	-0-	725	725	47	1	678	2	Y	-0-					15
*05	1470	N	745	-0-	-725	-0-	50	1	692	2	Y	3					18
							3	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	75	1	1091	2	Y	-0-					15
*05	2815	X	1649	-0-	-1166	-0-	111	1	1535	2	Y	3					18
							3	9									

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

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									
04	DLQ G-10		5560	-0-	5560	-0-	80	1	5467	2	Y	12	61	1			50
							13	9									
*05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	123	1	4674	2	Y	8					58
							9	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

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
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	4	1	63	2	Y	-0-					15
*05	143	N	76	-0-	-67	-0-	5	1	68	2	Y	3					18
							3	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					52
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3030	X	1845	-0-	-1185	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1394	-0-	-1737	-0-	1394	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10		196	-0-	196	196	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
*05	363	N	167	-0-	-196	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10		232	-0-	232	232	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
*05	404	N	172	-0-	-232	-0-	12	1	160	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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	46	1	3704	2	N	-0-					20
05	4278	X	3875	-0-	-403	-0-	310	1	3565	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
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

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	3989	-0-	-692	-0-	440	1	3495	3	Y	49	37	1			49
							54	9									
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	425	1	3265	3	Y	38	55	1			32
							42	9									
05	4154	X	4150	-0-	-4	-0-	421	1	3678	3	Y	46	47	1			31
							51	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1284	-0-	-18	-0-	138	1	1102	3	Y	40	30	1			37
							44	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	135	1	1047	3	Y	34	47	1			24
							37	9									
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	3	Y	28	33	1			19
							31	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

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	2910	-0-	-717	-0-	320	1	2542	3	Y	44	33	1			44
							48	9									
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	300	1	2302	3	Y	35	50	1			29
							39	9									
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	297	1	2593	3	Y	51	47	1			33
							56	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	Y	16	23	1			6
							18	9									
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	26	1	204	3	Y	15	10	1			11
							17	9									
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	1	1	8	3	Y	1	6	1			6
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) //CONT.// 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3575	X	996	-0-	-2579	-0-	217	1	736	3	Y	39	65	1			14
							43	9									
01	1240		954	-0-	-286	-0-	100	1	804	3	Y	45	30	1			29
							50	9									
02	1036	#	846	-0-	-190	-0-	96	1	705	3	Y	41	37	1			33
							45	9									
03	1147	#	923	-0-	-224	-0-	100	1	798	3	Y	23	23	1			33
							25	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	97	1	749	3	Y	20	32	1			21
							22	9									
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	96	1	846	3	Y	24	26	1			19
							26	9									

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

12	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	188	1	1611	3	Y	38	61	1			13
							42	9									
01	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	247	1	2007	3	Y	48	31	1			30
							53	9									
02	2436	N	2224	-0-	-212	-0-	259	1	1918	3	Y	43	41	1			32
							47	9									
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	275	1	2175	3	Y	46	34	1			44
							51	9									
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	273	1	2098	3	Y	37	53	1			28
							41	9									
*05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	259	1	2264	3	Y	47	46	1			29
							52	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

12	6541	X	5274	-0-	-1267	-0-	545	1	4666	3	Y	57	93	1			23
							63	9									
01	6541	X	4848	-0-	-1693	-0-	524	1	4260	3	Y	58	40	1			41
							64	9									
02	5908	X	4493	-0-	-1415	-0-	529	1	3909	3	Y	50	49	1			42
							55	9									
03	6231	X	4930	-0-	-1301	-0-	546	1	4331	3	Y	48	38	1			52
							53	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	537	1	4130	3	Y	39	57	1			34
							43	9									
*05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	676	1	5903	3	Y	54	52	1			36
							59	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	469	1	4010	3	Y	67	94	1			22
							74	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	413	1	3356	3	Y	51	36	1			37
							56	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	396	1	2921	3	Y	50	47	1			40
							55	9									
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	439	1	3476	3	Y	46	37	1			49
							51	9									
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	437	1	3357	3	Y	37	54	1			32
							41	9									
05	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	410	1	3578	3	Y	40	43	1			29
							44	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

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	6277	-0-	-78	-0-	293	1	5937	3	Y	43	60	1			10
							47	9									
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	270	1	5401	3	Y	45	43	1			12
							50	9									
05	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	291	1	5742	3	Y	43	21	1	3	6	31
							47	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4073	-0-	-918	-0-	450	1	3570	3	Y	48	33	1			42
							53	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	532	1	4083	3	Y	44	57	1			29
							48	9									
05	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	375	1	3276	3	Y	33	39	1			23
							36	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1292	-0-	-754	-0-	144	1	1141	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	159	1	1230	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
*05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	159	1	1389	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	3	N	-0-					30
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	102	1	2043	3	N	38					68
							42	9									
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	3	N	-0-					68

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

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	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	256	1	2030	3	Y	25	22	1			30
							28	9									
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	204	1	1563	3	Y	18	30	1			18
							20	9									
*05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	326	1	2852	3	Y	24	25	1			17
							26	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

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	1861	-0-	-1766	-0-	203	1	1607	3	Y	46	33	1			43
							51	9									
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	247	1	1900	3	Y	36	50	1			29
							40	9									
05	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	313	1	2726	3	Y	36	39	1			26
							40	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
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	6854	-0-	-11870	-0-	723	1	5732	3	Y	363	290	1			374
							399	9									
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	630	1	4838	3	Y	265	412	1			227
							292	9									
05	9393	X	5646	-0-	-3747	-0-	538	1	4700	3	Y	371	365	1			233
							408	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

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	2112	-0-	-1314	-0-	231	1	1830	3	Y	46	33	1			41
							51	9									
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	247	1	1897	3	Y	39	53	1			27
							43	9									
05	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	204	1	1780	3	Y	42	44	1			25
							46	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	2365	-0-	-859	-0-	260	1	2055	3	Y	45	34	1			42
							50	9									
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	260	1	1998	3	Y	39	53	1			28
							43	9									
*05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	246	1	2144	3	Y	50	48	1			30
							55	9									

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. GAS	(I) 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	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	23169	-0-		-1011	-0-	1074	1	21813	3	N	256	364	1			53
								282	9									
04	23400	X	22351	-0-		-1049	-0-	1051	1	21006	3	N	267	255	1			65
								294	9									
*05	23940	X	23940	-0-		-0-	-0-	1142	1	22510	3	N	262	126	1	17	6	184
								288	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

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	4369	-0-		-808	-0-	483	1	3832	3	Y	49	37	1			46
								54	9									
04	4126	X	4126	-0-		-0-	-0-	471	1	3611	3	Y	40	57	1			29
								44	9									
*05	4524	X	4524	-0-		-0-	-0-	460	1	4016	3	Y	44	46	1			27
								48	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

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	3447	X	3447	-0-		-0-	-0-	380	1	3015	3	Y	47	36	1			44
								52	9									
04	2596	X	2596	-0-		-0-	-0-	296	1	2270	3	Y	27	47	1			24
								30	9									
05	4030	X	2815	-0-		-1215	-0-	286	1	2497	3	Y	29	34	1			19
								32	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

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	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2204	-0-	2204	2204	150	1	1955	2	Y	90	119	1			240
							99	9									
05	DLQ G-10		860	-0-	860	3064	133	1	639	2	Y	80	190	1			130
							88	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	3	1			7
05	372	N	72	-0-	-300	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					7

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	25200	X	23344	-0-	-1856	-0-	360	1	22756	2	N	207	184	1			363
							228	9									
05	26040	X	19032	-0-	-7008	-0-	380	1	18402	2	N	227	384	1			206
							250	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	360	1	24863	2	N	237	189	1			275
							261	9									
05	24583	X	21771	-0-	-2812	-0-	380	1	21082	2	N	281	379	1			177
							309	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
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
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									
04	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204	300	1	3825	2	Y	72	68	1			138
							79	9									
05	DLQ G-10		6642	-0-	6642	10846	1126	1	5404	2	Y	102	181	1			59
							112	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
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	13442	-0-	-1035	-0-	629	1	12766	3	Y	43	61	1			7
							47	9									
04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	616	1	12300	3	Y	44	42	1			9
							48	9									
05	14229	X	13985	-0-	-244	-0-	673	1	13265	3	Y	43	21	1	3	6	28
							47	9									

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
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	13006	-0-	-138	-0-	609	1	12350	3	Y	43	61	1			6
							47	9									
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	590	1	11781	3	Y	45	43	1			8
							50	9									
*05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	632	1	12448	3	Y	44	21	1	3	6	28
							48	9									

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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1581	X	1001	-0-	-580	-0-	272 10	1 9	719	3	N	9					56
01	1457	X	1008	-0-	-449	-0-	288 4	1 9	716	3	N	4					60
02	1316	X	1025	-0-	-291	-0-	301 2	1 9	722	3	N	2					62
03	1457	X	881	-0-	-576	-0-	229 9	1 9	643	3	N	8					70
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	244 13	1 9	663	3	N	12					82
05	1147	N	787	-0-	-360	-0-	213 1	1 9	573	3	N	1					83

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	5064	R	5064	-0-	-0-	-0-	1321	1	3699	3	Y	40					221
							44	9									
04	4904	R	4904	-0-	-0-	-0-	1306	1	3554	3	Y	40	187	1			74
							44	9									
*05	4967	R	4967	-0-	-0-	-0-	1337	1	3595	3	Y	32					106
							35	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	DLQ G-10		693	-0-	693	693	693	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		613	-0-	613	1306	613	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2920	-0-	-149	-0-	137	1	2773	3	N	9	31	1					4
							10	9											
04	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	135	1	2692	3	N	-0-	4	1					-0-
*05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	N	13	5	1	1	6			7
							14	9											

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

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
04	DLQ	G-10	781	-0-	781	781	749	2	32	9	Y	29							142
*05	DLQ	G-10	300	-0-	300	1081	283	2	17	9	Y	15							157

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

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	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

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	6101	-0-	-192	-0-	277	1	5673	3	Y	137	157	1			19
							151	9									
04	6090	X	5776	-0-	-314	-0-	253	1	5387	3	Y	124	114	1			29
							136	9									
05	6169	X	6155	-0-	-14	-0-	299	1	5690	3	Y	151	123	1			57
							166	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

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	41124	-0-	-7205	-0-	1891	1	38912	3	N	292	336	1			41
							321	9									
04	43530	X	37896	-0-	-5634	-0-	1680	1	35971	3	N	223	209	1			55
							245	9									
05	44237	X	38832	-0-	-5405	-0-	1927	1	36648	3	N	234	197	1			92
							257	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 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
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	4575	-0-	-12010	-0-	212	1	4349	3	N	13	16	1			1
							14	9									
04	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*05	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	782	1	14882	3	N	78	143	1			66
							86	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

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	41607	-0-	-19773	-0-	1914	1	39383	3	N	282	329	1			42
							310	9									
04	54510	X	36312	-0-	-18198	-0-	1607	1	34416	3	N	263	240	1			65
							289	9									
05	51615	X	36438	-0-	-15177	-0-	1807	1	34360	3	N	246	211	1			100
							271	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10240 - 10260

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	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10570 - 10590

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	21165	-0-	-5402	-0-	959	1	19724	3	N	438	481	1			56
							482	9									
04	25410	X	19570	-0-	-5840	-0-	861	1	18450	3	N	235	233	1			58
							259	9									
05	24552	X	19356	-0-	-5196	-0-	958	1	18223	3	N	159	150	1			67
							175	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 11544

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	5297	-0-	-38971	-0-	245	1	5052	3	N	-0-	3	1			-0-
04	24420	X	3313	-0-	-21107	-0-	148	1	3165	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	3545	-0-	-5259	-0-	177	1	3368	3	N	-0-					-0-

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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2970	-0-	-1153	-0-	138	1	2832	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2094	-0-	-1896	-0-	93	1	2001	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3013	-0-	-1110	-0-	150	1	2863	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 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
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	122255	-0-	-1683	-0-	5407	1	111306	3	N	5038	5805	1			707
							5542	9									
04	119940	X	110046	-0-	-9894	-0-	4702	1	100734	3	N	4191	3887	1			1011
							4610	9									
05	123938	X	116816	-0-	-7122	-0-	5591	1	106357	3	N	4425	3710	1			1726
							4868	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9396 - 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
12	138660	X	84849	-0-	-53811	-0-	2772 1594	1 9	80483	3	N	1449	1354	1			236
01	101556	X	64409	-0-	-37147	-0-	2160 1334	1 9	60915	3	N	1213	1267	1			182
02	91728	X	52857	-0-	-38871	-0-	2424 884	1 9	49549	3	N	804	721	1			265
03	101277	X	56675	-0-	-44602	-0-	2602 536	1 9	53537	3	N	487	669	1			83
04	85320	X	44857	-0-	-40463	-0-	1977 550	1 9	42330	3	N	500	462	1			121
05	84847	X	71726	-0-	-13121	-0-	3559 471	1 9	67696	3	N	428	374	1			175

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-28350					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		927					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	682	#	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	16	-0-	-21	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		5656	-0-	5656	5656	362 56	1 9	5238	2	Y	51					206
01	10069	X	4413	-0-	-5656	-0-	281 68	1 9	4064	2	Y	62					262
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	330 50	1 9	4773	2	Y	45					307
03	5394	X	5385	-0-	-9	-0-	344 59	1 9	4982	2	Y	54	192	1			169
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					169
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	80 13	1 9	1664	2	N	12					83
01	1736	X	1364	-0-	-372	-0-	62 11	1 9	1291	2	N	10					84
02	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	73 31	1 9	1516	2	N	28					112
03	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	76	1	1583	2	N	-0-					112
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					112
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5960	-0-	5960	5960	1107	1	4853	2	Y	-0-					3
01	10585	X	4625	-0-	-5960	-0-	859	1	3766	2	Y	-0-					1
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1009	1	4423	2	Y	1					2
							1	9									
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1053	1	4617	2	Y	-0-	1	1			1
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7535	-0-	7535	7535	345 37	1 9	7153	2	Y	34					86
01	13361	X	5826	-0-	-7535	-0-	267 8	1 9	5551	2	Y	7					18
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	314 20	1 9	6519	2	Y	18	18	1			18
03	7347	X	7166	-0-	-181	-0-	327 34	1 9	6805	2	Y	31	37	1			12
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
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
12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	356	1	7403	2	N	82					302
							90	9									
01	6293	X	6083	-0-	-210	-0-	276	1	5745	2	N	56	193	1			25
							62	9									
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	324	1	6747	2	N	127					152
							140	9									
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	338	1	7043	2	N	35					187
							39	9									
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					187
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	330	1	831	2	N	40					154
							44	9									
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	256	1	645	2	N	-0-					22
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	301	1	758	2	N	6					28
							7	9									
03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	314	1	791	2	N	-0-					28
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					28
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	260 1 288 9	655 2	N	262			838
01	961	N	729	-0-	-232	-0-	202 1 19 9	508 2	N	17			246
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	237 1 33 9	597 2	N	30			276
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	248 1 18 9	623 2	N	16			292
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		99	-0-	99	126	3	1	96	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

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									
04	DLQ G-10		126	-0-	126	126	3	1	121	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	DLQ G-10		157	-0-	157	283	4	1	149	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

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									
04	DLQ G-10		5045	-0-	5045	5045	141	1	4847	2	Y	52	70	1			35
							57	9									
05	DLQ G-10		5305	-0-	5305	10350	149	1	5062	2	Y	85	86	1			34
							94	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

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									
04	DLQ G-10		3215	-0-	3215	3215	90	1	3094	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
05	DLQ G-10		3279	-0-	3279	6494	92	1	3137	2	Y	45	44	1			17
							50	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	36	1	1226	2	Y	14	18	1			9
							15	9									
05	DLQ G-10		1379	-0-	1379	2656	39	1	1314	2	Y	24	24	1			9
							26	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		894	-0-	894	894	25	1	866	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	DLQ G-10		980	-0-	980	1874	28	1	945	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	220	1	5210	2	Y	32	30	1			63
							35	9									
05	DLQ G-10		4594	-0-	4594	10059	202	1	4364	2	Y	25	57	1			31
							28	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		934	-0-	934	934	26	1	906	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		937	-0-	937	1871	27	1	907	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		952	-0-	952	952	53	1	899	2	Y	-0-					62
05	DLQ G-10		991	-0-	991	1943	59	1	932	2	Y	-0-					62

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		3929	-0-	3929	3929	217	1	3691	2	Y	19					42
							21	9									
05	DLQ G-10		3737	-0-	3737	7666	220	1	3508	2	Y	8					50
							9	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

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
12	DLQ G-10		267	-0-	267	749	48	1	212	2	Y	6					6
							7	9									
01	952	N	203	-0-	-749	-0-	38	1	164	2	Y	1	18	1			4
							1	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	Y	4					8
							4	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	201	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

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
12	DLQ G-10		849	-0-	849	2512	38	1	787	2	Y	22					157
							24	9									
01	2400	N	661	-0-	-1739	773	29	1	611	2	Y	19					118
							21	9									
02	1562	N	789	-0-	-773	-0-	34	1	718	2	Y	34					152
							37	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	19	75	1			20
							21	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		676	-0-	676	1904	125	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	2400	N	525	-0-	-1875	29	97	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	616	-0-	-29	-0-	114	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	119	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

12	DLQ G-10		719	-0-	719	2023	131 11	1 9	577	2	Y	10					11
01	2400	N	553	-0-	-1847	176	102 3	1 9	448	2	Y	3	29	1			6
02	842	N	666	-0-	-176	-0-	120 20	1 9	526	2	Y	18					24
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	125 6	1 9	549	2	Y	5	24	1			5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

12	837	N	727	-0-	-110	-0-	45 4	1 9	678	2	Y	4	5	1			4
01	899	N	631	-0-	-268	-0-	20 4	1 9	607	2	Y	4	5	1			3
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	692	2	Y	6	6	1			3
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	968	2	Y	6	5	1			4
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	809	2	Y	3	5	1			2
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	21 6	1 9	720	2	Y	5	5	1			2

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	79 10	1 9	1185	2	Y	9	8	1			7
01	1581	N	903	-0-	-678	-0-	28 9	1 9	866	2	Y	8	9	1			6
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	34 14	1 9	1116	2	Y	13	12	1			7
03	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	29 9	1 9	1039	2	Y	8	9	1			6
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	1024	2	Y	6	8	1			4
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38 14	1 9	1306	2	Y	13	12	1			5

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	90	1	3093	2	Y	29	41	1			20
							32	9									
*05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	109	1	3693	2	Y	56	54	1			22
							62	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
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									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	52	1	1790	2	Y	31	42	1			21
							34	9									
05	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	54	1	1846	2	Y	50	51	1			20
							55	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	329	1	11332	2	Y	177	233	1			115
							195	9									
*05	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	338	1	11507	2	Y	285	286	1			114
							314	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	91	1	3124	2	Y	72	97	1			48
							79	9									
05	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	93	1	3150	2	Y	114	116	1			46
							125	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
05	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

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	102	1	704	3	Y	-0-					6
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	3	Y	-0-					6
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					6

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	825	1	3618	2	Y	1					9
							1	9									
01	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	640	1	2807	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	752	1	3297	2	Y	2					4
							2	9									
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	785	1	3442	2	Y	-0-	2	1			2
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	925	1	4058	2	Y	311					961
							342	9									
01	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	717	1	3149	2	Y	70	115	1			64
							77	9									
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	843	1	3698	2	Y	55					119
							61	9									
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	879	1	3860	2	Y	24	73	1			70
							26	9									
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					70
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	261	1	1147	2	Y	121					337
							133	9									
01	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	203	1	890	2	Y	25	45	1			11
							28	9									
02	1820	X	1294	-0-	-526	-0-	239	1	1045	2	Y	9					20
							10	9									
03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	248	1	1091	2	Y	4	12	1			12
							4	9									
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3022	-0-	-543	-0-	557	1	2446	2	N	17					160
							19	9									
01	3565	X	2350	-0-	-1215	-0-	433	1	1898	2	N	17					179
							19	9									
02	3220	X	2776	-0-	-444	-0-	508	1	2229	2	N	35					214
							39	9									
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	530	1	2327	2	N	22	189	1			47
							24	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					47
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	107	1	472	2	N	-0-					208
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	83	1	366	2	N	-0-					189
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	97	1	430	2	N	15					204
							17	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	102	1	449	2	N	23					227
							25	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	178	1			203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137					190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	182	1			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	182	1			118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

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
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	156	1	3254	2	Y	19					136
							21	9									
01	3689	X	2664	-0-	-1025	-0-	121	1	2525	2	Y	16					102
							18	9									
02	3332	X	3137	-0-	-195	-0-	142	1	2966	2	Y	26					128
							29	9									
03	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	149	1	3096	2	Y	16	63	1			17
							18	9									
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	100	1	2071	2	Y	16					115
							18	9									
01	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	77	1	1607	2	Y	14					87
							15	9									
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1887	2	Y	25					112
							28	9									
03	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	95	1	1970	2	Y	14	55	1			15
							15	9									
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	66	1	290	2	Y	5	11	1			12
							6	9									
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	52	1	225	2	Y	7					10
							8	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	61	1	264	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	63	1	276	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	30 47	1 9	130	2	Y	43					43
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	24 22	1 9	101	2	Y	20	137	1			30
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27 140	1 9	119	2	Y	127					157
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	29 41	1 9	124	2	Y	37	159	1			35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1636 134	1 9	4126	2	Y	122					368
01	5735	X	4519	-0-	-1216	-0-	1270 48	1 9	3201	2	Y	44	88	1			42
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	1491 64	1 9	3760	2	Y	58					100
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	1557 58	1 9	3925	2	Y	53	72	1			81
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					81
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	566 77	1 9	2484	2	Y	70					347
01	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	439 1	1 9	1927	2	Y	1	17	1			50
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	516 47	1 9	2263	2	Y	43					93
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	538 20	1 9	2362	2	Y	18	57	1			54
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					54
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					30
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6952	X	6952	-0-		-0-	-0-	426	1	6410	2	Y	105	94	1			75
								116	9									
01	7595	X	6478	-0-		-1117	-0-	198	1	6138	2	Y	129	123	1			81
								142	9									
02	7588	X	6299	-0-		-1289	-0-	179	1	5945	2	Y	159	151	1			89
								175	9									
03	8401	X	7154	-0-		-1247	-0-	189	1	6841	2	Y	113	115	1			87
								124	9									
04	8130	X	6609	-0-		-1521	-0-	184	1	6330	2	Y	86	116	1			57
								95	9									
05	6975	X	6950	-0-		-25	-0-	194	1	6601	2	Y	141	141	1			57
								155	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-		-0-	-0-	138	1	2073	2	Y	27	24	1			19
								30	9									
01	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	49	1	1531	2	Y	26	27	1			18
								29	9									
02	2660	X	1712	-0-		-948	-0-	49	1	1626	2	Y	34	33	1			19
								37	9									
03	2945	X	1894	-0-		-1051	-0-	50	1	1818	2	Y	24	24	1			19
								26	9									
04	2850	X	1081	-0-		-1769	-0-	30	1	1039	2	Y	11	20	1			10
								12	9									
05	2232	X	270	-0-		-1962	-0-	8	1	258	2	Y	4	10	1			4
								4	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	209	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
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-
04	210	N	112	-0-		-98	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-		-28	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	388	1	1701	2	N	-0-					81
01	1736	X	1630	-0-	-106	-0-	301	1	1320	2	N	8					89
							9	9									
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	354	1	1550	2	N	-0-					89
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	369	1	1618	2	N	3					92
							3	9									
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					92
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	792	1	3474	2	N	85					251
							94	9									
01	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	614	1	2696	2	N	42					162
							46	9									
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	722	1	3166	2	N	40					202
							44	9									
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	754	1	3304	2	N	29	186	1			45
							32	9									
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					45
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	564	1	1701	2	N	22					72
							24	9									
01	2139	X	1776	-0-	-363	-0-	438	1	1320	2	N	16					53
							18	9									
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	514	1	1550	2	N	9					62
							10	9									
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	536	1	1618	2	N	10					72
							11	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					72
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	199	1	877	2	N	-0-					29
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	155	1	680	2	N	-0-					32
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	182	1	799	2	N	-0-					32
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	190	1	834	2	N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

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

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

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

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1557	N	974	-0-	-583	-0-	171 54	1 9	749	2	Y	49					263
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	133 1	1 9	581	2	Y	1	12	1			42
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	156 40	1 9	683	2	Y	36					78
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	163 18	1 9	713	2	Y	16	48	1			46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

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

12	4898	X	3413	-0-	-1485	-0-	246	1	3133	2	Y	31	46	1			89
							34	9									
01	4898	X	3090	-0-	-1808	-0-	137	1	2916	2	Y	34	71	1			52
							37	9									
02	6916	X	2805	-0-	-4111	-0-	236	1	2550	2	Y	17	25	1			44
							19	9									
03	7657	X	3909	-0-	-3748	-0-	139	1	3748	2	Y	20	21	1			43
							22	9									
04	7410	X	3895	-0-	-3515	-0-	157	1	3717	2	Y	19	20	1			42
							21	9									
05	3410	X	2043	-0-	-1367	-0-	90	1	1944	2	Y	8	32	1			18
							9	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

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	1599	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	2	Y	-0-					2
04	1110	N	832	-0-	-278	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					2
05	1209	N	932	-0-	-277	-0-	48	1	884	2	Y	-0-	2	1			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	251	1	1741	3	Y	-0-					52
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	219	1	1573	3	Y	-0-					52
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	206	1	1706	3	Y	-0-					52

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	287	1	1257	2	N	28					223
							31	9									
01	1426	X	1207	-0-	-219	-0-	223	1	975	2	N	8					152
							9	9									
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	261	1	1146	2	N	-0-					152
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	273	1	1196	2	N	-0-					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	3100	N	1844	-0-	-1256	1639	516	1	1303	2	Y	23					207
							25	9									
01	3059	N	1420	-0-	-1639	-0-	401	1	1011	2	Y	7					169
							8	9									
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	470	1	1188	2	Y	15					184
							17	9									
03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	491	1	1240	2	Y	32	151	1			65
							35	9									
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					65
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1256	1	3166	2	Y	38					189
							42	9									
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	974	1	2457	2	Y	5	87	1			47
							6	9									
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1145	1	2885	2	Y	28					75
							31	9									
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1194	1	3012	2	Y	19					94
							21	9									
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					94
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1147	N	558	-0-	-589	-0-	36	1	522	2	N	-0-					230
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	27	1	405	2	N	17					247
							19	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	3					250
							3	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	N	8	181	1			77
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	328	1	5215	2	N	229					719
							252	9									
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	254	1	4047	2	N	7					174
							8	9									
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	299	1	4753	2	N	50					224
							55	9									
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	312	1	4961	2	N	31	197	1			58
							34	9									
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	356	1	898	2	N	84					319
							92	9									
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	276	1	697	2	N	-0-					127
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	324	1	819	2	N	-0-					127
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	339	1	854	2	N	-0-					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

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

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

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

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

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

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

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

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

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

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

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

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-					76
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	11	1	239	2	N	-0-					76
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-					76
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1960	-0-	-1140	2970	364	1	1596	2	Y	-0-					204
01	3100	N	1529	-0-	-1571	1399	282	1	1239	2	Y	7					104
							8	9									
02	3203	X	1804	-0-	-1399	-0-	331	1	1455	2	Y	16					120
							18	9									
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	346	1	1518	2	Y	4					124
							4	9									
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					124
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	108	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	84	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	99	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	103	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

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

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2982 N	2939	-0-	-43	-0-	201 1 120 9		2618 2		Y	109	67 1		2 8		131
01	3038 X	2389	-0-	-649	-0-	101 1 133 9		2155 2		Y	121	146 1				106
02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	398 1 166 9		4132 2		Y	151	94 1				163
03	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	229 1 178 9		6156 2		Y	162	106 1				219
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	239 1 145 9		5663 2		Y	132	113 1				238
*05	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	286 1 144 9		6184 2		Y	131	239 1				130

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
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									
04	2340	X	1467	-0-	-873	-0-	60	1	1400	2	Y	6	6	1			13
							7	9									
05	1953	X	1528	-0-	-425	-0-	66	1	1458	2	Y	4	11	1			6
							4	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
12	923	N	828	-0-	-95	-0-	35	1	732	2	Y	55					139
							61	9									
01	806	N	607	-0-	-199	-0-	27	1	568	2	Y	11					29
							12	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	29	29	1			29
							32	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	Y	49	59	1			19
							54	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	32					81
							35	9									
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	47	2	Y	7					19
							8	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	18	18	1			19
							20	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	33	39	1			13
							36	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	N	862	-0-	-456	-0-	160	1	702	2	Y	-0-					6
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	124	1	545	2	Y	-0-					13
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	146	1	640	2	Y	33					46
							36	9									
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	152	1	668	2	Y	4					50
							4	9									
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	107	1	471	2	Y	-0-					15
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	83	1	365	2	Y	-0-					29
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	98	1	429	2	Y	75					104
							83	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	102	1	448	2	Y	8					112
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

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

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

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

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	95	1	1982	2	Y	49					124
							54	9									
01	2077	N	1622	-0-	-455	-0-	74	1	1538	2	Y	9					25
							10	9									
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	87	1	1806	2	Y	24	25	1			24
							26	9									
03	2077	X	2021	-0-	-56	-0-	91	1	1885	2	Y	41	49	1			16
							45	9									
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					16
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	6	1	133	2	N	2					70
							2	9									
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	17					127
							19	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	13					140
							14	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	22					162
							24	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	178	1	511	2	Y	18					107
							20	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	191	1	550	2	Y	4	56	1	1	8	54
							4	9									
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	151	1	502	2	Y	41	95	1			-0-
							45	9									
03	713	N	502	-0-	-211	-0-	141	1	357	2	Y	4					4
							4	9									
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	183	1	479	2	Y	4					8
							4	9									
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	211	1	631	2	Y	-0-					8

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					109
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	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

12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	473	1	9148	2	Y	28					130
							31	9									
01	10354	X	8342	-0-	-2012	-0-	385	1	7942	2	Y	14	67	1	1	8	76
							15	9									
02	13104	X	8183	-0-	-4921	-0-	810	1	7353	2	Y	18	64	1			30
							20	9									
03	14508	X	8828	-0-	-5680	-0-	508	1	8320	2	Y	-0-					30
04	13650	X	6993	-0-	-6657	-0-	379	1	6599	2	Y	14					44
							15	9									
05	9641	X	7003	-0-	-2638	-0-	354	1	6636	2	Y	12	46	1			10
							13	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1139	N	747	-0-	-392	-0-	33	1	681	2	Y	30					98
							33	9									
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	25	1	529	2	Y	4	33	1			7
							4	9									
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	Y	3					10
							3	9									
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	298	1	6192	2	Y	76					192
							84	9									
01	6386	X	5055	-0-	-1331	-0-	232	1	4804	2	Y	17					44
							19	9									
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	271	1	5643	2	Y	42	44	1			42
							46	9									
03	6386	X	6251	-0-	-135	-0-	283	1	5890	2	Y	71	85	1			28
							78	9									
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					28
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	236	1	4898	2	Y	55					139
							61	9									
01	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	183	1	3801	2	Y	12					31
							13	9									
02	5040	X	4713	-0-	-327	-0-	215	1	4464	2	Y	31	31	1			31
							34	9									
03	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	224	1	4660	2	Y	53	63	1			21
							58	9									
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					21
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	541	N	517	-0-	-24	-0-	18	1	390	2	Y	99					339
							109	9									
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					25
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					25
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	70 55	1 9	1457	2	Y	50					126
01	1550	X	1196	-0-	-354	-0-	54 11	1 9	1131	2	Y	10					26
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	64 29	1 9	1328	2	Y	26	26	1			26
03	1550	X	1500	-0-	-50	-0-	66 48	1 9	1386	2	Y	44	53	1			17
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	193 9	1 9	486	2	Y	8					62
01	558	X	528	-0-	-30	-0-	150 1	1 9	377	2	Y	1					48
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	176 4	1 9	443	2	Y	4					52
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	184 11	1 9	463	2	Y	10	43	1			19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	587 90	1 9	1481	2	Y	82					287
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	456 15	1 9	1149	2	Y	14	59	1			42
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	536 65	1 9	1349	2	Y	59					101
03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	559 61	1 9	1408	2	Y	55	73	1			83
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					83
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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
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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	296	1	5145	2	Y	55					114
							61	9									
*05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	342	1	6409	2	Y	57	141	1			30
							63	9									

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4050	X	584	-0-	-3466	-0-	23	1	554	2	Y	6	22	1			46
							7	9									
05	3720	X	1757	-0-	-1963	-0-	77	1	1661	2	Y	17	41	1			22
							19	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	1972	1 2 9	4972	2	Y	2					6
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1530	1	3858	2	Y	-0-	1	1			2
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1797	1 3 9	4531	2	Y	3					5
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1876	1 3 9	4730	2	Y	3	4	1			4
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

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

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3674	-0-	574	8984	1024	1 6 7 9	2583	2	Y	61					184
01	3100	N	2822	-0-	-278	8706	795	1 2 3 9	2004	2	Y	21	44	1			22
02	12027	X	3321	-0-	-8706	-0-	933	1 3 4 9	2354	2	Y	31					53
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	974	1 3 1 9	2457	2	Y	28	38	1			43
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					43
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

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

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

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

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	60 N	74	-0-	14	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	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
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
04	90	N	105	-0-	15	-0-	102	1	3	9	N	3					183
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	95	1	3	9	N	3					186

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
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
04	90	N	104	-0-	14	-0-	101	1	3	9	N	3					186
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	90	1	3	9	N	3					189

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

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

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

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

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

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

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

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

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	N	7					48
01	1023	#	980	-0-	-43	-0-	972	2	8	9	N	7					55
02	924	#	886	-0-	-38	-0-	879	2	7	9	N	6					61
03	1581	#	945	-0-	-636	-0-	937	2	8	9	N	7					68
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	2	10	9	N	9					77
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	877	2	37	9	N	34					111

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	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

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-
04	DLQ G-10		424	-0-	424	424	46	1	378	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		480	-0-	480	904	55	1	425	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

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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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									
04	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	183	1	951	3	N	-0-					52
05	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	177	1	949	3	N	3					55
							3	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
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
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	133	1	689	3	N	5					58
							6	9									
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	152	1	815	3	N	-0-					58

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
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
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	151	1	318	3	Y	3					54
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			10

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	301	1	634	3	Y	4					60
							4	9									
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	338	1	672	3	Y	6	49	1			17
							7	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	238	1	1235	3	N	10					95
							11	9									
05	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	222	1	1192	3	N	2					97
							2	9									

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	197	1	1024	3	N	8					24
							9	9									
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	182	1	976	3	N	17					41
							19	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	181	1	381	3	Y	-0-					1
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	203	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

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									
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	1165	1	2453	3	Y	5					47
							6	9									
*05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	1271	1	2525	3	Y	5	38	1			14
							6	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

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									
04	3750	X	2722	-0-	-1028	-0-	272	1	2433	2	N	15					67
							17	9									
05	3875	X	2893	-0-	-982	-0-	281	1	2588	2	N	22					89
							24	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

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									
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	267	1	2381	2	N	-0-					118
*05	3100	N	3150	-0-	50	50	309	1	2841	2	N	-0-					118

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	186	1	1663	2	N	-0-	69	1			57
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	185	1	1697	2	N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	#	1651	-0-	-23	-0-	1615	2	36	9	N	33	170	1			33
*01	2883	#	1956	-0-	-927	-0-	1928	2	28	9	N	25					58
*02	2632	#	1869	-0-	-763	-0-	1830	2	39	9	N	35					93
*03	2976	#	2073	-0-	-903	-0-	2011	2	62	9	N	56					149
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1836	2	44	9	N	40					189
05	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1952	2	4	9	N	4	179	1			14

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

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

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

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

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
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-
04	DLQ G-10		46	-0-	46	46	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

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									
04	DLQ G-10		1850	-0-	1850	1850	210	1	1596	2	Y	40					80
							44	9									
05	DLQ G-10		3576	-0-	3576	5426	351	1	3195	2	Y	27	96	1			11
							30	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
04	1650	N	1357	-0-	-293	-0-	158	1	1195	2	N	4					75
							4	9									
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	181	1	1650	2	N	-0-					75

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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									
04	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	158	1	1200	2	Y	22					44
							24	9									
05	DLQ G-10		2151	-0-	2151	3533	212	1	1926	2	Y	12	50	1			6
							13	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
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									
04	DLQ G-10		1115	-0-	1115	1115	129	1	978	2	Y	7					13
							8	9									
05	DLQ G-10		1880	-0-	1880	2995	186	1	1690	2	Y	4	15	1			2
							4	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

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	1750	-0-	76	-0-	126	1	1624	2	N	-0-					-0-
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	121	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

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	2158	-0-	-105	-0-	156	1	2002	2	N	-0-					-0-
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	153	1	1894	2	N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

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	1575	-0-	-68	-0-	114	1	1461	2	N	-0-					-0-
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	113	1	1402	2	N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

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	1478	-0-	-320	-0-	107	1	1371	2	N	-0-					-0-
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	1453	-0-	-128	-0-	105	1	1348	2	N	-0-					-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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
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	1336	-0-	220	-0-	96	1	1240	2	N	-0-					-0-
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	97	1	1198	2	N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
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	411	-0-	101	-0-	30	1	381	2	N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1328	-0-	708	-0-	96	1	1232	2	N	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	89	1	1107	2	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	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
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	1089	-0-	97	-0-	79	1	1010	2	N	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	87	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	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
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	1785	-0-	576	-0-	129	1	1656	2	N	-0-					-0-
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	106	1	1310	2	N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
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	137	-0-	-235	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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
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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

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	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	1075	-0-	-72	-0-	78	1	997	2	N	-0-					-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	72	1	896	2	N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

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	633	-0-	13	-0-	46	1	587	2	N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	2	N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	1031	-0-	-116	-0-	74	1	957	2	N	-0-					-0-
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	69	1	854	2	N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12089 - 12156

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12448 - 12617

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									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	447	1	279	2	N	25					210
							28	9									
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	458	1	384	2	N	18	176	1			52
							20	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4290	X	3289	-0-	-1001	-0-	3253	2	36	9	N	33					164
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					164

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1890	2	40	9	N	36					173
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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
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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	624	1	2186	2	N	51	173	1			93
						56	9									
01	3131 X	2034	-0-	-1097	-0-	408	1	1583	2	N	39					132
						43	9									
02	3080 X	2213	-0-	-867	-0-	479	1	1697	2	N	34					166
						37	9									
03	3410 X	2510	-0-	-900	-0-	593	1	1888	2	N	26					192
						29	9									
04	3300 X	1069	-0-	-2231	-0-	255	1	795	2	N	17					209
						19	9									
05	2852 X	2445	-0-	-407	-0-	449	1	1966	2	N	27	183	1			53
						30	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

12	3906 X	3282	-0-	-624	-0-	580	1	2677	2	N	23					115
						25	9									
01	3906 X	2145	-0-	-1761	-0-	520	1	1607	2	N	16					131
						18	9									
02	3164 X	2540	-0-	-624	-0-	560	1	1967	2	N	12					143
						13	9									
03	3286 X	2121	-0-	-1165	-0-	500	1	1612	2	N	8					151
						9	9									
04	3180 X	1149	-0-	-2031	-0-	260	1	885	2	N	4					155
						4	9									
05	3286 X	1233	-0-	-2053	-0-	300	1	923	2	N	9					164
						10	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	407	3	N	5					194
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	25 7	1 9	411	3	N	6					200

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
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									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	209	1	1726	3	N	-0-					52
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	219	1	1738	3	N	-0-					52

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	93	1			131
05	14B DENY	2384	-0-	2384	2384	89	1	2295	2		Y	-0-					131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-

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
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
04	DLQ G-10		323	-0-	323	323	17	1	306	3	Y	-0-					118
*05	1941	X	1618	-0-	-323	-0-	95	1	1523	3	Y	-0-					118

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

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									
04	DLQ G-10		6247	-0-	6247	6247	677	1	5570	3	Y	-0-					143
*05	12381	X	6134	-0-	-6247	-0-	687	1	5430	3	Y	15	142	1			16
							17	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

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
04	DLQ G-10		689	-0-	689	689	35	1	654	3	Y	-0-					19
*05	1325	N	636	-0-	-689	-0-	37	1	599	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	1			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	148 6	1 9	1020	3	Y	5					16
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	844	3	Y	2					18
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	107 8	1 9	909	3	Y	7					25
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	119 4	1 9	998	3	Y	4					29
04	DLQ G-10		923	-0-	923	923	100	1	823	3	Y	-0-					29
*05	1946	N	1023	-0-	-923	-0-	114 3	1 9	906	3	Y	3	32	1			-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

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	464 143	1 9	7341	3	N	130					226
04	3000	N	15758	-0-	12758	17606	791 303	1 9	14664	3	N	275	349	1			152
*05	3100	N	4634	-0-	1534	19140	265 83	1 9	4286	3	N	75					227

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	2229	-0-	-375	-0-	87	1	2142	3	Y	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	93	1	2169	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1617	-0-	-460	-0-	68	1	1549	3	Y	-0-					-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
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
05	14B	DENY	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B	DENY	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
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	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	81	1			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	2897	-0-	-2993	B	-6421	264 31	1 9	2602	3	Y	28	25	1		27
04	0	X	2724	-0-	2724	B	-3697	257 29	1 9	2438	3	Y	26	24	1		29
*05	1692	X	5389	-0-	3697	B	-0-	284 31	1 9	5074	3	Y	28	29	1		28

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

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	2127	-0-	-1655	B	-4678	194 23	1 9	1910	3	Y	21	18	1		18
04	0	X	1392	-0-	1392	B	-3286	132 15	1 9	1245	3	Y	14	15	1		17
05	0	X	1484	-0-	1484	B	-1802	78 9	1 9	1397	3	Y	8	13	1		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 #: 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
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	3983	-0-	-2372 B	-880567	362	1	3559	3	Y	56	47	1			50
							62	9									
04	0	X	3743	-0-	3743 B	-876824	352	1	3334	3	Y	52	47	1			55
							57	9									
05	0	X	7392	-0-	7392 B	-869432	389	1	6941	3	Y	56	57	1			54
							62	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

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	4825	-0-	-3669	B	-0-	442	1	4352	3	Y	28	21	1		25
								31	9								
04	4536	X	4536	-0-	-0-	B	-0-	431	1	4076	3	Y	26	23	1		28
								29	9								
*05	8993	X	8993	-0-	-0-	B	-0-	476	1	8486	3	Y	28	28	1		28
								31	9								

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

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	-0-	-0-	-4433	B	-0-					Y	-0-	12	1		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

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
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	4026	-0-	-3569 B	-61027	363	1	3574	3	Y	81	69	1			73
							89	9									
04	0	X	3771	-0-	3771 B	-57256	352	1	3336	3	Y	75	68	1			80
							83	9									
05	0	X	5951	-0-	5951 B	-51305	312	1	5567	3	Y	65	74	1			71
							72	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1282	-0-	-764 B	-6059	115	1	1136	3	Y	28	22	1			22
							31	9									
04	0	N	1206	-0-	1206 B	-4853	112	1	1065	3	Y	26	23	1			25
							29	9									
05	0	N	2372	-0-	2372 B	-2481	124	1	2217	3	Y	28	28	1			25
							31	9									

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
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	3572	-0-	-2628 B	-415379	327	1	3214	3	Y	28	24	1			23
							31	9									
04	0	X	3359	-0-	3359 B	-412020	318	1	3012	3	Y	26	24	1			25
							29	9									
05	0	X	6652	-0-	6652 B	-405368	351	1	6270	3	Y	28	29	1			24
							31	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	666	-0-	-543 B	-360138	61	1	597	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
04	T. A.		626	-0-	626 B	-359512	59	1	560	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	T. A.		1240	-0-	1240 B	-358272	65	1	1167	3	Y	7	7	1			6
							8	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497991					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	58	-0-	58 B	-497933	5 1	1 9	52	3	Y	1	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-497933					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-497933					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	161	-0-	161 B	-497772	15 6	1 9	140	3	Y	5	3	1			2
05	14B2	EXT	30	-0-	30 B	-497742	2 1	1 9	27	3	Y	1	2	1			1

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	12 41	1 9	771	3	Y	37	39	1			5
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	12 39	1 9	577	3	Y	35	34	1			6
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	20 32	1 9	1055	3	Y	29	26	1			9
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	34 31	1 9	1423	3	Y	28	28	1			9
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	40 35	1 9	1600	3	Y	32	31	1			10
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	1040	3	Y	23	26	1			7

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	183 123	1 9	7685	3	Y	112	102	1			45
04	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	214 141	1 9	8642	3	Y	128	121	1			52
*05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	135 100	1 9	5617	3	Y	91	103	1			40

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	18456	-0-	-4887	-0-	417	1	17546	3	Y	448	427	1			189
							493	9									
04	22590	X	20779	-0-	-1811	-0-	490	1	19727	3	Y	511	489	1			211
							562	9									
05	23343	X	13533	-0-	-9810	-0-	309	1	12821	3	Y	366	413	1			164
							403	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	6492	-0-	-14278	-0-	148	1	6245	3	Y	90	141	1			62
							99	9									
04	DLQ G-10		787	-0-	787	787	19	1	756	3	Y	11	51	1			22
							12	9									
05	DLQ G-10		14737	-0-	14737	15524	340	1	14146	3	Y	228	180	1			70
							251	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

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	6569	-0-	-468	-0-	148	1	6236	3	Y	168	158	1			73
							185	9									
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	174	1	7013	3	Y	192	183	1			82
							211	9									
*05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	110	1	4557	3	Y	137	155	1			64
							151	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

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	3499	-0-	-7692	-0-	81	1	3418	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		404	-0-	404	404	10	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4256	-0-	4256	4660	100	1	4156	3	Y	-0-					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	5325	-0-	-8470	-0-	124	1	5201	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	141	1	5703	3	Y	-0-					-0-
*05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	92	1	3801	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

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	6927	-0-	-3613	-0-	631	1	6205	3	Y	83	68	1			67
							91	9									
04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	614	1	5813	3	Y	78	69	1			76
							86	9									
*05	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	568	1	10134	3	Y	71	78	1			69
							78	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

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	3343	-0-	-6825	-0-	308	1	3035	3	Y	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	300	1	2845	3	Y	-0-					-0-
*05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	332	1	5919	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

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	611	-0-	-2179	-0-	57	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	Y	-0-					-0-
*05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	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 #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1102	-0-	-2215	-0-	100	1	981	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	123	1	1160	3	Y	22	20	1			21
							24	9									
*05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	145	1	2592	3	Y	26	25	1			22
							29	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	73	-0-	-175	-0-	7	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

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	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	236	1	2317	3	Y	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	229	1	2172	3	Y	-0-					-0-
*05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	172	1	3062	3	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4036	-0-	-1699	-0-	92	1	3882	3	Y	56	69	1			29
							62	9									
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	108	1	4365	3	Y	64	66	1			27
							70	9									
*05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	68	1	2837	3	Y	46	53	1			20
							51	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	837	-0-	-713	-0-	75	1	742	3	Y	18	18	1			19
							20	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	Y	15	15	1			19
							17	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

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
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	9518	-0-	-7532	-0-	875	1	8612	3	Y	28	23	1			25
							31	9									
04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	852	1	8069	3	Y	26	24	1			27
							29	9									
*05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	942	1	16796	3	Y	28	29	1			26
							31	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5139	-0-	-4688	-0-	474	1	4665	3	Y	-0-					-0-
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	462	1	4370	3	Y	-0-					-0-
*05	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	510	1	9098	3	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	279	-0-	-713	-0-	23	1	225	3	N	28	22	1			22
							31	9									
04	540	N	252	-0-	-288	-0-	22	1	202	3	N	25	22	1			25
							28	9									
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	N	28	28	1			25
							31	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

12	11780	X	7079	-0-	-4701	-0-	313	1	6368	3	Y	362	304	1			338
							398	9									
01	11222	X	4172	-0-	-7050	-0-	300	1	3432	3	Y	400	453	1			285
							440	9									
02	10136	X	3821	-0-	-6315	-0-	294	1	3105	3	Y	384	395	1			274
							422	9									
03	11222	X	4083	-0-	-7139	-0-	334	1	3290	3	Y	417	338	1			353
							459	9									
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	326	1	3081	3	Y	389	345	1			397
							428	9									
*05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	360	1	6415	3	Y	422	425	1			394
							464	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ	G-10	231	-0-	231	-0-	26	1	184	3	Y	6	8	1			2
							14	4	7	9							
05	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	44	1	220	3	Y	12	12	1			2
							1	4	13	9							

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1	6793	3	Y	2198	1945	1			359
							2418	9									
03	3100	N	14163	-0-	11063	17594	251	1	10528	3	Y	3076	2899	1			536
							3384	9									
04	2900	N	11998	-0-	9098	26692	239	1	9836	3	Y	1748	1959	1			325
							1923	9									
*05	29200	X	2508	-0-	-26692	-0-	242	1	506	3	Y	1600	1582	1			343
							1760	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

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	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	42037	X	42037	-0-	-0-	-0-	977	1	41060	3	N	-0-					-0-
04	39294	X	39294	-0-	-0-	-0-	930	1	38364	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	2916	-0-	-1734	-0-	943	1	1973	3	N	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	8764		5237	-0-	-3527	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
*05	9103		5435	-0-	-3668	-0-	5435	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	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

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
05	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

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	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

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	DLQ G-10	3601	-0-	3601	3601	184	1	3417	3	Y	-0-					12
*05	5590 X	1989	-0-	-3601	-0-	116	1	1873	3	Y	-0-					12

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1746	3	7	9	N	6					75
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	N	2					77
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					77

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

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									
04	DLQ G-10		6480	-0-	6480	6480	661	1	5758	2	Y	55	124	1			55
							61	9									
*05	DLQ G-10		6889	-0-	6889	13369	705	1	6118	2	Y	60					115
							66	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

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									
04	DLQ G-10		911	-0-	911	911	93	1	809	2	Y	8	24	1			49
							9	9									
*05	DLQ G-10		857	-0-	857	1768	88	1	760	2	Y	8					57
							9	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-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

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 1 9	918 3	N	1	1 8		-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	172 1	879 3	N	-0-			-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	184 1	957 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	167 1	894 3	N	-0-			-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

12	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	141	1	3429	3	N	112	109	1			14
							123	9									
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	683	1	3598	3	N	-0-					14
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	700	1	3574	3	N	-0-					14
03	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	3842	3			N	-0-					14
04	4170	X	3550	-0-	-620	-0-	3525	3	25	9	N	23					37
05	4743	X	2925	-0-	-1818	-0-	2925	3			N	-0-					37

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					46
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	886	3	28	9	N	25					71
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					71

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10		610	-0-	610	610	39	1	571	2	Y	-0-					-0-
*05	1133	N	523	-0-	-610	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	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

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-
04	900	N	763	-0-	-137	-0-	49	1	714	2	N	-0-					-0-
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	58	1	808	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

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									
04	DLQ	G-10	2736	-0-	2736	2736	176	1	2560	2	Y	-0-	28	1			-0-
*05	5509	X	2773	-0-	-2736	-0-	186	1	2587	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

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
04	DLQ	G-10	5145	-0-	5145	5145	330	1	4783	2	Y	29	4	1			29
							32	9									
*05	9985	X	4840	-0-	-5145	-0-	323	1	4478	2	Y	35					64
							39	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

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									
04	DLQ	G-10	4281	-0-	4281	4281	275	1	3984	2	Y	20	32	1			20
							22	9									
*05	8164	X	3883	-0-	-4281	-0-	259	1	3592	2	Y	29					49
							32	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	333					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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	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
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	3100	N	492	-0-	-2608	458	492	3			Y	-0-					4
*04	1350	N	892	-0-	-458	-0-	892	3			Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					4
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B	DENY	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

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-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	29	1	214	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

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-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	69	1	521	3	Y	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	106	1	803	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	93	1	686	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	24	67	1			34
							26	9									
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	Y	24	50	1			8
							26	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	52	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	412	3	Y	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	181	1	1371	3	Y	42	67	1			31
							46	9									
05	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	146	1	1081	3	Y	21					52
							23	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
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									
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	49	1	369	3	Y	12	27	1			15
							13	9									
05	558	N	332	-0-	-226	-0-	39	1	290	3	Y	3					18
							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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	218	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	224	1	1659	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	27	1			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	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
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-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

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-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

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-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	24	1	181	3	Y	12	27	1			15
							13	9									
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	3					18
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

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-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

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-
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	60	1	451	3	Y	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	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
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									
04	900	N	807	-0-	-93	-0-	93	1	702	3	Y	11	16	1			2
							12	9									
05	992	N	773	-0-	-219	-0-	91	1	672	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

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									
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	20	1	153	3	Y	-0-	39	1			3
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					3

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

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-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

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-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	661 4	1 9	4060	3	Y	4					18
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	782 6	1 9	5139	3	Y	5					23
02	5124	X	4196	-0-	-928	-0-	535 4	1 9	3657	3	Y	4					27
03	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	607 3	1 9	4414	3	Y	3					30
04	5700	X	5058	-0-	-642	-0-	589 13	1 9	4456	3	Y	12	27	1			15
05	5890	X	5338	-0-	-552	-0-	636 3	1 9	4699	3	Y	3					18

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	135	X	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

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-
04	780	N	102	-0-	-678	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	86	1	637	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

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									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	402	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	36	1	267	3	Y	-0-					3

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

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-
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	116	1	879	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	132	1	972	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

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
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-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	54	1	405	3	Y	-0-			-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	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
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-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	93	1	702	3	Y	-0-			-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	100	1	737	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	123	1	934	3	Y	-0-			-0-
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	122	1	901	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
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-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	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
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-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	37	1	282	3	Y	-0-			-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	82	1	504	3	Y	48	47	1			12
							53	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	101	1	667	3	Y	43	50	1			5
							47	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	Y	45	31	1			19
							50	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	74	1	535	3	Y	57	62	1			14
							63	9									
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	72	1	544	3	Y	51	47	1			18
							56	9									
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	86	1	639	3	Y	50	56	1			11
							55	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

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-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

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									
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	241	1	1820	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	248	1	1832	3	Y	2					6
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

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-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	148	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	150	1	1109	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

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-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	140	1	1063	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	129	1	952	3	Y	-0-					1

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
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									
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	172	1	1303	3	Y	12	27	1			15
							13	9									
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	188	1	1391	3	Y	3					18
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	Y	12	27	1			15
							13	9									
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	65	1	479	3	Y	3					18
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

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-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

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									
04	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	154	1	1162	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	3	Y	1					6
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

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									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	372	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

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-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	140	1	1060	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	569	-0-	-1446	-0-	68	1	501	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	493	3	Y	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	395	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	295	3	Y	-0-	6	1			2
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	3	Y	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

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-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	50	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

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									
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	287	1	2174	3	Y	109	296	1			34
							120	9									
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	236	1	1748	3	Y	84					118
							92	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
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-
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	180	1	1230	3	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	195	1	1420	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	189	1	1432	3	Y	44					44
							48	9									
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	205	1	1513	3	Y	2	40	1			6
							2	9									

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
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-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	616	3	Y	-0-			-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

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-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-			-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

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-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-			-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	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
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-
04	780	N	166	-0-	-614	-0-	19	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	165	-0-	-548	-0-	20	1	145	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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	179	3	Y	-0-					245
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	-0-					245
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					245
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					245
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	1	192	1			54
							1	9									
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					54

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
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-
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	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
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-
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	294	1	2226	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	2038	-0-	-349	-0-	243	1	1795	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
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									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	316	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	N	4	5	1			1
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

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									
04	750	N	526	-0-	-224	-0-	58	1	442	3	N	24	27	1			9
							26	9									
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	69	1	510	3	N	-0-	9	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	667	-0-	-5	-0-	75	1	513	3	N	72					111
							79	9									
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	84	1	614	3	N	7					118
							8	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	82	1	624	3	N	19	103	1			34
							21	9									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	86	1	637	3	N	54	76	1			12
							59	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

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	59	X	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		34	-0-	34	34	4	1	30	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		96	-0-	96	130	11	1	85	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

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-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	389	3	N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	90	1	667	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	330	N	862	-0-	532	-0-	28	1	834	2	Y	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	933	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	174	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	184	1	1361	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

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

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	49	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	47	1	348	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	240 N	72	-0-	-168	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	Y	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	505	3	Y	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	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

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
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	333	1	447	3	Y	-0-	17	1			34
*05	930	N	354	-0-	-576	-0-	354	3			Y	-0-					34

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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	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

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					180
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					180
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	173	-0-	-487	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

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	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4275	-0-	-825	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4199	-0-	-1071	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2565	-0-	-907	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3415	-0-	-243	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					149
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					149
*05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	20					169

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	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
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-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	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
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-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	150	#	110	-0-	-40	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
05	124	#	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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
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-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	21	1	168	2	N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

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-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-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

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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

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-
04	0		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

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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	394	1	1065	2	N	-0-					2
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	369	1	1182	2	N	-0-					2

SERAFIN (WILCOX 5800) //CONT.// 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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									
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	174	1	2124	3	N	2					37
							2	9									
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	173	1	2091	3	N	17	36	1			18
							19	9									

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	N	-0-					2
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	45	1	538	3	N	-0-	2	1			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

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
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					3
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	2	3	1			2
							2	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

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

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

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
04	7770 X	434	-0-	-7336	-0-	33	1	401	3	N	-0-					2
05	8091 X	473	-0-	-7618	-0-	36	1	437	3	N	-0-	2	1			-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

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
04	40025 X	40025	-0-	-0-	-0-	3029	1	36996	3	N	-0-					2
*05	40764 X	40764	-0-	-0-	-0-	3121	1	37643	3	N	-0-	2	1			-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	1858	1	22697	3	N	-0-					2
*05	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	1912	1	23066	3	N	-0-	2	1			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	949	3	N	3					43
							3	9									
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	84	1	1010	3	N	19	41	1			21
							21	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

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-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					2
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	1	2	1			1
							1	9									

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	113	1	1382	3	N	1					13
							1	9									
05	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	116	1	1400	3	N	7	12	1			8
							8	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
04	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	938	1	11461	3	Y	-0-					2
*05	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	958	1	11553	3	Y	-0-	2	1			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-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

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
04	1980	N	1601	-0-	-379	-0-	47	1	1554	2	N	-0-					94
*05	2263	N	908	-0-	-1355	-0-	26	1	882	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

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									
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	401	1	2050	3	Y	2					62
							2	9									
*05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	229	1	1130	3	Y	16	61	1			17
							18	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	2393	1	5350	3	Y	142					404
							156	9									
*05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	2525	1	5737	3	Y	349	385	1			368
							384	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	1314	1	2939	3	N	-0-					-0-
*05	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	1246	1	2831	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

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-
04	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	3405	1	7613	3	N	-0-					-0-
*05	10013	X	9574	-0-	-439	-0-	2926	1	6648	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

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-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	394	1	882	3	N	-0-					-0-
*05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	404	1	918	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	18240	X	16445	-0-	-1795	-0-	5082	1	11363	3	N	-0-			-0-
*05	18848	X	18727	-0-	-121	-0-	5723	1	13004	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

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-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	430	1	962	3	N	-0-			-0-
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	473	1	1074	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

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-
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1710	1	3823	3	N	-0-			-0-
*05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	2056	1	4673	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

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
04	12540	X	9803	-0-	-2737	-0-	9803	2			N	-0-			17
05	12679	X	11174	-0-	-1505	-0-	11174	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
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	20769	-0-	-6263	-0-	20190	2	579	9	N	526	369	1			695
04	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					N	NO RPT					695
05	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					695

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

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

ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	5310	#	4836	-0-	-474	-0-	4657	2	179	9	N	163	143	1			47
05	5487	#	4267	-0-	-1220	-0-	4105	2	162	9	N	147					194

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

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
*04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-				275
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	33	1	441	2	N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	68	1	907	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	68	1	907	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3007		2339	-0-	-668	-0-	336	1	2000	2	Y	3					65
							3	9									
01	3007		783	-0-	-2224	-0-	162	1	618	2	Y	3					68
							3	9									
02	2716		1027	-0-	-1689	-0-	204	1	822	2	Y	1					69
							1	9									
03	4727		3867	-0-	-860	-0-	462	1	3358	2	Y	43					112
							47	9									
04	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	369	1	1832	2	Y	1					113
							1	9									
*05	DLQ G-10		2767	-0-	2767	4969	426	1	2340	2	Y	1					114
							1	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	93	1	2340	2	N	26	21	1			17
							29	9									
05	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	89	1	2292	2	N	42	49	1			10
							46	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
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	#	4295	-0-	-231	-0-	2	1	4236	2	Y	52	28	1			24
							57	9									
*04	4320	#	3983	-0-	-337	-0-	3	1	3906	2	Y	67	77	1			14
							74	9									
05	4464	#	3959	-0-	-505	-0-	3	1	3865	2	Y	83	81	1			17
							91	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	777	1	3362	2	N	16					38
							18	9									
01	5648		3978	-0-	-1670	-0-	828	1	3117	2	N	30					68
							33	9									
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	751	1	4205	2	N	14					82
							15	9									
*03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	841	1	4323	2	N	71					153
							78	9									
04	2580		5674	-0-	3094	3094	809	1	4840	2	N	23	156	1			20
							25	9									
*05	11234		5403	-0-	-5831	-0-	831	1	4544	2	N	25					45
							28	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	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

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-
04	0	A	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

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

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

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARR BRITE W (4470) //CONT.// 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

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

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	86	-0-	-110	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	217	#	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	270	#	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	270	#	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	540	#	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	558	#	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

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

STARR BRITE, W. (5980) //CONT.// 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

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

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

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

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
05	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			45

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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND(C-1) //CONT.// 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
04	3450	#	2239	-0-	-1211	-0-	91	1	2115	3	Y	30	50	1			14
							33	9									
05	3503	#	3306	-0-	-197	-0-	89	1	3186	3	Y	28	31	1			11
							31	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

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-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	17	1	406	3	Y	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		103	-0-	103	103	4	1	99	3	Y	-0-					7

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	55	1	1229	3	Y	401	464	1			207
							441	9									
01	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	3	Y	412	499	1			120
							453	9									
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	39	1	900	3	Y	374	327	1			167
							411	9									
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	396	335	1			228
							436	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	36	1	853	3	Y	424	438	1			214
							466	9									
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	880	3	Y	413	461	1			166
							454	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

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									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49	1	1152	3	Y	45	34	1			17
							50	9									
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	406	3	Y	28	31	1			14
							31	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

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-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	38	1	902	3	Y	-0-					-0-
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	972	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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									
04	20370	X	18647	-0-	-1723	-0-	1256	1	17322	2	Y	63	68	1			22
							69	9									
05	20925	X	18571	-0-	-2354	-0-	1305	1	17130	2	Y	124	100	1			46
							136	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

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									
04	11010	X	10440	-0-	-570	-0-	696	1	9600	2	Y	131	143	1			46
							144	9									
05	11377	X	10306	-0-	-1071	-0-	710	1	9315	2	Y	255	207	1			94
							281	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

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									
04	72210	X	75633	-0-	3423	-0-	109	1	75072	2	Y	411	439	1			144
							452	9									
*05	75063	X	75063	-0-	-0-	-0-	108	1	74072	2	Y	803	650	1			297
							883	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	95105	X	95105	-0-	-0-	-0-	1842	1	92809	2	Y	413	524	1			128
							454	9									
*05	92217	X	92217	-0-	-0-	-0-	1898	1	89900	2	Y	381	319	1			190
							419	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
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									
04	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	125	1	6320	2	Y	94	118	1			26
							103	9									
*05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	147	1	6945	2	Y	85	72	1			39
							94	9									

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
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									
04	68734	X	68734	-0-	-0-	-0-	1333	1	67173	2	Y	207	262	1			62
							228	9									
*05	66231	X	66231	-0-	-0-	-0-	1365	1	64658	2	Y	189	158	1			93
							208	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 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
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									
04	9210		10233	-0-	1023	-0-	692	1	9532	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
*05	11411		10464	-0-	-947	-0-	740	1	9706	2	Y	16	13	1			6
							18	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

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

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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

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									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	184	1	1185	2	Y	42					61
							46	9									
05	1271	N	773	-0-	-498	-0-	101	1	666	2	Y	5					66
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

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									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	279	1	1792	2	Y	14					55
							15	9									
05	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	273	1	1798	2	Y	5					60
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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 #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	457 1		1844 2		Y	-0-					-0-
*05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	623 1		2086 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
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	567 1	13 9	3538 2		Y	12	17	1			17
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	522 1	13 9	3739 2		Y	12					29
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	382 1	15 9	3165 2		Y	14					43
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	514 1	10 9	3265 2		Y	9	33	1			19
04	4080	X	3347	-0-	-733	-0-	449 1	15 9	2883 2		Y	14	25	1			8
05	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	533 1	9 9	3510 2		Y	8					16

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
12	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	450 1	22 9	2803 2		Y	20	39	1			10
01	3286	X	3247	-0-	-39	-0-	557 1	29 9	2661 2		Y	26	36	1			-0-
02	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	598 1	20 9	2276 2		Y	18	18	1			-0-
03	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	676 1	22 9	2459 2		Y	20					20
04	3120	X	2973	-0-	-147	-0-	586 1	23 9	2364 2		Y	21	24	1			17
05	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	714 1	18 9	2392 2		Y	16	24	1			9

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	2	Y	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	102	1	341	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
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-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	27	1	178	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	1197	1	7592	2	Y	-0-					5
*05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	1161	1	8221	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	37	1	232	2	Y	-0-					3
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5280	X	5135	-0-	-145	-0-	699	1	4434	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	636	1	4504	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11400	X	9709	-0-	-1691	-0-	807	1	8902	2	Y	-0-					25
*05	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	1145	1	10951	2	Y	-0-					25

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9150	X	6970	-0-	-2180	-0-	935	1	6003	2	Y	29	33	1			-0-
							32	9									
05	9455	X	6941	-0-	-2514	-0-	913	1	6011	2	Y	15					15
							17	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	302	1	1916	2	Y	-0-					7
05	2294	X	1892	-0-	-402	-0-	234	1	1658	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	122	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	106	1	753	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	4830	X	3495	-0-	-1335	-0-	467	1	2997	2	Y	28	34	1			-0-
							31	9									
05	4836	X	3778	-0-	-1058	-0-	496	1	3265	2	Y	15					15
							17	9									

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	9030	X	8174	-0-	-856	-0-	679	1	7495	2	Y	-0-					4
05	9114	X	8160	-0-	-954	-0-	772	1	7387	2	Y	1					5
							1	9									

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
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
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	1197	1	7588	2	Y	-0-	17	1			24
05	8463	X	8320	-0-	-143	-0-	1030	1	7290	2	Y	-0-					24

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
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									
04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	1226	1	7878	2	Y	29	54	1			9
							32	9									
*05	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1279	1	8427	2	Y	16					25
							18	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
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									
04	4860	X	3557	-0-	-1303	-0-	294	1	3250	2	Y	12					51
							13	9									
*05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	526	1	5035	2	Y	15	44	1			22
							17	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
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-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	67	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	62	1	442	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	883	1	5601	2	Y	13	24	1			-0-
							14	9									
*05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	796	1	5631	2	Y	-0-					-0-

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
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
04	4710	X	4459	-0-	-251	-0-	607	1	3852	2	Y	-0-					5
05	4867	X	4863	-0-	-4	-0-	602	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
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-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	256	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	234	1	1660	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
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
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	176	1	1116	2	Y	-0-					27
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	138	1	975	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	45	1			11

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
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-
04	3000	N	3070	-0-	70	70	418	1	2652	2	Y	-0-					-0-
*05	2967	N	2897	-0-	-70	-0-	359	1	2538	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

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
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	53	1	338	2	N	-0-					3
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	43	1	307	2	N	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	5670	X	5201	-0-	-469	-0-	511	1	4690	2	Y	-0-					26
05	5859	X	1494	-0-	-4365	-0-	81	1	1413	2	Y	-0-					26

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

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									
04	10350	X	8423	-0-	-1927	-0-	827	1	7596	2	Y	-0-					19
05	10695	X	9514	-0-	-1181	-0-	519	1	8995	2	Y	-0-					19

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15360	X	14859	-0-	-501	-0-	2000	1	12850	2	Y	8	11	1			47
							9	9									
05	15655	X	15354	-0-	-301	-0-	2023	1	13327	2	Y	4					51
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

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									
04	3900	X	3509	-0-	-391	-0-	471	1	2988	2	Y	45	125	1			9
							50	9									
05	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	453	1	3207	2	Y	-0-					9

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

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									
04	4290	X	372	-0-	-3918	-0-	34	1	314	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
05	3906	X	70	-0-	-3836	-0-	2	1	38	2	Y	27	22	1			9
							30	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

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
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									
04	7230	X	6100	-0-		-1130	-0-		593	1	5444	2	Y	57	177	1			38
									63	9									
05	7471	X	7390	-0-		-81	-0-		400	1	6925	2	Y	59					97
									65	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

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
04	4080	X	2945	-0-		-1135	-0-		401	1	2544	2	Y	-0-					17
05	4371	X	2640	-0-		-1731	-0-		327	1	2313	2	Y	-0-					17

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

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									
04	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-		382	1	2421	2	Y	146	184	1			77
									161	9									
05	3100	X	2906	-0-		-194	-0-		353	1	2496	2	Y	52					129
									57	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

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									
04	4350	X	4095	-0-		-255	-0-		400	1	3671	2	Y	22	22	1			18
									24	9									
05	4495	X	4164	-0-		-331	-0-		226	1	3909	2	Y	26	22	1			22
									29	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	2280	X	2031	-0-	-249	-0-	269	1	1730	2	Y	29	35	1			-0-
							32	9									
*05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	323	1	2126	2	Y	15					15
							17	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	822	2	Y	-0-					-0-
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	217	1	1533	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

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-
04	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	200	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	115	1	1599	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

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-
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	132	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	77	1	1071	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

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
04	4560	X	2391	-0-	-2169	-0-	235	1	2156	2	Y	-0-					21
05	4712	X	2522	-0-	-2190	-0-	138	1	2384	2	Y	-0-					21

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	16020	X	8603	-0-	-7417	-0-	828	1	7603	2	Y	156	157	1			47
							172	9									
*05	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1275	1	22101	2	Y	189	156	1			80
							208	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

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									
04	6210	X	5696	-0-	-514	-0-	538	1	4938	2	Y	200	202	1			25
							220	9									
05	6417	X	5460	-0-	-957	-0-	283	1	4909	2	Y	244	200	1			69
							268	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

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									
04	2760	X	2229	-0-	-531	-0-	215	1	1977	2	Y	34	34	1			29
							37	9									
05	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	134	1	2329	2	Y	40	33	1			36
							44	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	3450	X	1642	-0-	-1808	-0-	136	1	1506	2	Y	-0-					24
05	3069	X	1100	-0-	-1969	-0-	104	1	996	2	Y	-0-					24

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
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
04	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	350	1	2833	2	Y	-0-					42
05	3937	X	3523	-0-	-414	-0-	236	1	3287	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
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-
04	3840	X	3241	-0-	-599	-0-	318	1	2923	2	Y	-0-					-0-
*05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	190	1	3302	2	Y	-0-					-0-

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
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									
04	5250	X	5058	-0-	-192	-0-	485	1	4451	2	Y	111	112	1			29
							122	9									
05	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	274	1	4758	2	Y	135	111	1			53
							149	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	58	1	537	2	Y	-0-					1
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

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
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	447	1	2834	2	Y	-0-					11
05	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	369	1	2610	2	Y	-0-					11

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

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									
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1467	2	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1595	2	Y	10					10
							11	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

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									
04	9630	X	9067	-0-	-563	-0-	750	1	8274	2	Y	39					106
							43	9									
05	10013	X	9554	-0-	-459	-0-	899	1	8600	2	Y	50	147	1			9
							55	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

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
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	942	2	Y	-0-					1
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	109	1	1047	2	Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

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
04	4200	X	3229	-0-	-971	-0-	317	1	2912	2	Y	-0-					40
05	4619	X	2572	-0-	-2047	-0-	140	1	2432	2	Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10872 - 11039

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									
04	3930	X	3147	-0-	-783	-0-	261	1	2886	2	Y	-0-					8
05	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	342	1	3273	2	Y	-0-					8

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

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									
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	801	1	5079	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
05	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	727	1	5146	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

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-
04	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	2312	1	19509	2	Y	-0-					-0-
05	20336	X	19475	-0-	-861	-0-	2396	1	17079	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10162 - 11100

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-
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	598	1	6606	2	Y	-0-					-0-
*05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	621	1	5940	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	4830	X	3742	-0-	-1088	-0-	311	1	3431	2	Y	-0-					4
05	5146	X	4287	-0-	-859	-0-	406	1	3881	2	Y	-0-					4

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

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-
04	8460	X	7887	-0-	-573	-0-	655	1	7232	2	Y	-0-					-0-
05	8990	X	8693	-0-	-297	-0-	823	1	7870	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

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									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	61	1	1064	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

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-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	259	1	2858	2	Y	-0-					-0-
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	326	1	3116	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2850	X	2584	-0-	-266	-0-	254	1	2330	2	Y	-0-					39
05	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-					39

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4451	-0-	-1718	-0-	279	1	4128	2	Y	40					114
							44	9									
04	DLQ G-10		5201	-0-	5201	5201	320	1	4791	2	Y	82	108	1			88
							90	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5201					Y	NO RPT					88

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32	-0-	-278	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
05	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
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	57	1	277	3	Y	90	49	1			98
							99	9									
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	196	1	377	3	Y	-0-	9	7			89
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	155	1	238	3	Y	-0-					89
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	223	1	283	3	Y	7					96
							8	9									
*04	DLQ G-10		544	-0-	544	544	262	1	270	3	Y	11	17	1			90
							12	9									
*05	DLQ G-10		541	-0-	541	1085	257	1	265	3	Y	17					107
							19	9									

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	779	1	779	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	723	1	723	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

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-
04	0	N	1619	-0-	1619	-0-	178	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		385	-0-	385	385	41	1	344	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

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-
04	600	N	620	-0-	20	-0-	68	1	552	2	N	-0-					-0-
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	58	1	486	2	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

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-
04	2610 X	2833	-0-	223	-0-	312	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	2728 X	1920	-0-	-808	-0-	206	1	1714	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: A 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4235 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

12	3100	X	1233	-0-	-1867	-0-	141 2	1 9	1090	2	Y	2	4	1			3
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	326 8	1 9	3425	2	Y	7	4	1			6
02	2772	X	2383	-0-	-389	-0-	228 6	1 9	2149	2	Y	5	6	1			5
03	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	293 9	1 9	2697	2	Y	8	5	1			8
04	3630	X	2745	-0-	-885	-0-	256 25	1 9	2464	2	Y	23	26	1			5
05	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	244 10	1 9	2756	2	Y	9	8	1			6

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

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-
04	540	N	650	-0-	110	-0-	71	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	552	-0-	-161	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

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-
04	630	N	766	-0-	136	-0-	84	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	81	1	673	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

12	14B2 EXT		4297	-0-	4297	4297	491 7	1 9	3799	2	Y	6					6
01	14B2 EXT		3673	-0-	3673	7970	319 8	1 9	3346	2	Y	7	7	1			6
02	14B2 EXT		4747	-0-	4747	12717	454 9	1 9	4284	2	Y	8	5	1			9
03	14B2 EXT		6198	-0-	6198	18915	606 13	1 9	5579	2	Y	12	9	1			12
04	0	X	4403	-0-	4403	-0-	412 22	1 9	3969	2	Y	20	27	1			5
05	5270	X	5117	-0-	-153	-0-	415 9	1 9	4693	2	Y	8	7	1			6

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

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-
04	870	N	936	-0-	66	-0-	103	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	95	1	795	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

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-
04	480	N	1639	-0-	1159	-0-	180	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	144	1	1196	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

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-
04	1320	N	1330	-0-	10	-0-	125	1	1205	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	111	1	1257	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

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									
04	900	N	693	-0-	-207	-0-	64	1	621	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	49	1	551	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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 #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2340	N	3119	-0-	779	-0-	266	1	2567	2	Y	260	303	1			61
							286	9									
*05	3100	N	3295	-0-	195	195	259	1	2923	2	Y	103	93	1			71
							113	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3150	X	4352	-0-	1202	-0-	396	1	3820	2	Y	124	133	1			29
							136	9									
*05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	799	1	9028	2	Y	103	61	1			71
							113	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
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									
04	1140	N	1759	-0-		619	-0-		157	1	1513	2	Y	81	72	1			19
									89	9									
*05	763	N	763	-0-		-0-	-0-		61	1	688	2	Y	13	23	1			9
									14	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
04	1620	N	1454	-0-		-166	-0-		120	1	1161	2	Y	157	134	1			67
									173	9									
05	1798	N	1465	-0-		-333	-0-		101	1	1136	2	Y	207	190	1			84
									228	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. 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
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									
04	1470	N	1691	-0-		221	-0-		147	1	1415	2	Y	117	195	1			50
									129	9									
*05	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-		125	1	1412	2	Y	89	103	1			36
									98	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
04	720	X	791	-0-	71	-0-	70	1	670	2	Y	46	31	1			20
							51	9									
05	930	N	700	-0-	-230	-0-	51	1	574	2	Y	68	60	1			28
							75	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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

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	3677	-0-	-260	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3126	-0-	-966	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4180	-0-	-36	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	2687	-0-	-1529	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3768	-0-	668	14911	1884	1	1884	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3658	-0-	658	15569	1829	1	1829	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3146	-0-	46	15615	1573	1	1573	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	426	1	426	3	N	-0-					-0-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	400	1	400	3	N	-0-					-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	388	1	388	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3134	-0-	34	34	1567	1	1567	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3240	-0-	240	274	1620	1	1620	3	N	-0-					-0-
*05	3038	N	2764	-0-	-274	-0-	1382	1	1382	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

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	3100	N	2280	-0-	-820	88735	2280	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2145	-0-	-855	87880	2145	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1437	-0-	-1663	86217	1437	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

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	3100	N	3948	-0-	848	24062	1974	1	1974	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3978	-0-	978	25040	1989	1	1989	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3862	-0-	762	25802	1931	1	1931	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

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	3100	N	3782	-0-	682	12744	1891	1	1891	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3508	-0-	508	13252	1754	1	1754	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2654	-0-	-446	12806	1327	1	1327	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

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	2216	-0-	-171	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1830	-0-	-464	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3452	-0-	352	5456	1726	1	1726	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3308	-0-	308	5764	1654	1	1654	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2716	-0-	-384	5380	1358	1	1358	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1562	-0-	-236	-0-	781	1	781	3	N	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	932	1	932	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	779	1	779	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	12098	-0-	8998	430811	6049	1	6049	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	11798	-0-	8798	439609	5899	1	5899	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	10390	-0-	7290	446899	5195	1	5195	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	228	-0-	-82	-0-	114	1	114	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	130	1	130	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	156	1	156	3	N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	144	1	144	3	N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	171	1	171	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	6156	-0-	3056	136497	3078	1	3078	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5990	-0-	2990	139487	2995	1	2995	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5264	-0-	2164	141651	2632	1	2632	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	291	1	291	3	N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	270	1	270	3	N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	255	1	255	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	453	1	453	3	N	-0-					-0-
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	405	1	405	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	818	-0-	-50	-0-	409	1	409	3	N	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	406	1	406	3	N	-0-					-0-
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	387	1	387	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-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
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	1144	-0-	-3	-0-	572	1	572	3	N	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	922	-0-	-225	-0-	461	1	461	3	N	-0-					-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
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	1842	-0-	-80	-0-	921	1	921	3	N	-0-					-0-
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	890	1	890	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	831	1	831	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 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
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	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	92	-0-	-1	-0-	46	1	46	3	N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	47	1	47	3	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	48	1	48	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	-0-	-189	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	785	-0-	-393	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1545	-0-	-5	-0-	55	1	1490	3	N	-0-					-0-
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	900	-0-	-681	-0-	56	1	844	3	N	-0-					-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
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	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 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
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	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3100	N	2510	-0-	-590	2703	1255	1	1255	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2368	-0-	-632	2071	1184	1	1184	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2108	-0-	-992	1079	1054	1	1054	3	N	-0-					-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
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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	731	1	731	3	N	-0-					-0-
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	672	1	672	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	676	1	676	3	N	-0-					-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
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	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	900	N	602	-0-	-298	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	565	-0-	-489	-0-	565	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

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	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

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	1322	-0-	-166	-0-	661	1	661	3	N	-0-					-0-
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	634	1	634	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	515	1	515	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	587	1	587	3	N	-0-					-0-
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	637	1	637	3	N	-0-					-0-
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	799	1	799	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	436	-0-	-29	-0-	218	1	218	3	N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	195	1	195	3	N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	188	1	188	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
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	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	636	-0-	-511	-0-	318	1	318	3	N	-0-					-0-
04	780	N	496	-0-	-284	-0-	248	1	248	3	N	-0-					-0-
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3100	N	4116	-0-	1016	94592	2058	1	2058	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3930	-0-	930	95522	1965	1	1965	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3398	-0-	298	95820	1699	1	1699	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 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
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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 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
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	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	3	N	-0-			-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

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	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
05	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1130	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

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	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-			-0-
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-			-0-
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

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

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

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	3100	N	6648	-0-	3548	48476	3324	1	3324	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	5654	-0-	2654	51130	2827	1	2827	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	5080	-0-	1980	53110	2540	1	2540	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

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	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	1539	1	1539	3	N	-0-			-0-
*04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	1450	1	1450	3	N	-0-			-0-
05	2728	N	2474	-0-	-254	-0-	1237	1	1237	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S.A.J.S.L.B. 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
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	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

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	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1113	1	1113	3	N	-0-					-0-
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1075	1	1075	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2070	-0-	-224	-0-	1035	1	1035	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 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
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	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1342	1	1342	3	N	-0-					-0-
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	1348	1	1348	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2276	-0-	-514	-0-	1138	1	1138	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	381	1	381	3	N	-0-					-0-
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	498	1	498	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	588	-0-	-528	-0-	294	1	294	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	N	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1388	-0-	-38	-0-	694	1	694	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	667	1	667	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	605	1	605	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	491	1	491	3	N	-0-					-0-
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	3	N	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	443	1	443	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	405	1	405	3	N	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	394	1	394	3	N	-0-					-0-
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	373	1	373	3	N	-0-					-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
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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	509	1	509	3	N	-0-					-0-
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	475	1	475	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	676	-0-	-378	-0-	338	1	338	3	N	-0-					-0-

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
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	3100	N	2054	-0-	-1046	34360	2054	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1954	-0-	-1046	33314	1954	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1486	-0-	-1614	31700	1486	3			N	-0-					-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
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	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	3226	1	3226	3	N	-0-					-0-
*04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	3082	1	3082	3	N	-0-					-0-
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	2439	1	2439	3	N	-0-					-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
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	3100	N	5388	-0-	2288	53019	2694	1	2694	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5162	-0-	2162	55181	2581	1	2581	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3476	-0-	376	55557	1738	1	1738	3	N	-0-					-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
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	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		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 #: 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
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	1560	-0-	-83	-0-	780	1	780	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	735	1	735	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	641	1	641	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

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	3707	-0-	607	218807	3707	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4214	-0-	1214	220021	4214	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2895	-0-	-205	219816	2895	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1089	1	1089	3	N	-0-					-0-
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1028	1	1028	3	N	-0-					-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	779	1	779	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	1912	-0-	-1188	19633	956	1	956	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1808	-0-	-1192	18441	904	1	904	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1576	-0-	-1524	16917	788	1	788	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	272	-0-	-7	-0-	136	1	136	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4514	-0-	1414	67272	2257	1	2257	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5818	-0-	2818	70090	2909	1	2909	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5314	-0-	2214	72304	2657	1	2657	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	269	1	269	3	N	-0-					-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	275	1	275	3	N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	258	1	258	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	316	-0-	-56	-0-	158	1	158	3	N	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	186	1	186	3	N	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	176	1	176	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	140	-0-	-15	-0-	70	1	70	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	71	1	71	3	N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	62	1	62	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	961	1	961	3	N	-0-					-0-
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	946	1	946	3	N	-0-					-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	913	1	913	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
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	1772	-0-	-212	-0-	886	1	886	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	853	1	853	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	730	1	730	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	9	1	9	3	N	-0-			-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4646	-0-	1546	29776	2323	1	2323	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4442	-0-	1442	31218	2221	1	2221	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3532	-0-	432	31650	1766	1	1766	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	430	-0-	-66	-0-	215	1	215	3	N	-0-			-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	226	1	226	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2990	N	2980	-0-	-10	-0-	1490	1	1490	3	N	-0-			-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	1365	1	1365	3	N	-0-			-0-
05	2821	N	2318	-0-	-503	-0-	1159	1	1159	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	442	-0-	-488	-0-	221	1	221	3	N	-0-			-0-
04	990	N	606	-0-	-384	-0-	303	1	303	3	N	-0-			-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	1	29	3	N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	30	1	30	3	N	-0-			-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

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	400	-0-	-220	-0-	200	1	200	3	N	-0-			-0-
04	630	N	372	-0-	-258	-0-	186	1	186	3	N	-0-			-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	187	1	187	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	410	1	410	3	N	-0-			-0-
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	396	1	396	3	N	-0-			-0-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

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	3100	N	3924	-0-	824	20356	1962	1	1962	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3678	-0-	678	21034	1839	1	1839	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3004	-0-	-96	20938	1502	1	1502	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

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	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-			-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-			-0-
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

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	3100	N	-0-	-0-	-3100	37992					N	-0-			-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	34992					N	-0-			-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	31892					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

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	966	-0-	-119	-0-	483	1	483	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	465	1	465	3	N	-0-					-0-
05	992	N	836	-0-	-156	-0-	418	1	418	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

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	1043	-0-	-42	-0-	91	1	952	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	86	1	956	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	971	-0-	-176	-0-	89	1	882	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	3	N	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

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	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	1364	1	1364	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	1083	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2010	-0-	-811	-0-	1005	1	1005	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	1822	-0-	-162	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

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	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	2896	1	2896	3	N	-0-					-0-
*04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	2544	1	2544	3	N	-0-					-0-
*05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	2218	1	2218	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

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	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

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	3100	N	1815	-0-	-1285	118201	1815	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1352	-0-	-1648	116553	1352	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1642	-0-	-1458	115095	1642	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
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	734	-0-	-134	-0-	734	3			N	-0-			-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-			-0-
05	775	N	465	-0-	-310	-0-	465	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

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	448	-0-	-17	-0-	224	1	224	3	N	-0-			-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	217	1	217	3	N	-0-			-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	199	1	199	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

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	3100	N	4254	-0-	1154	21640	2127	1	2127	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4098	-0-	1098	22738	2049	1	2049	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3510	-0-	410	23148	1755	1	1755	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

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	3100	N	3296	-0-	196	8006	1648	1	1648	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3136	-0-	136	8142	1568	1	1568	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	2706	-0-	-394	7748	1353	1	1353	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1032	1	1032	3	N	-0-			-0-
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	978	1	978	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

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	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	3887	1	3887	3	N	-0-			-0-
*04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	3701	1	3701	3	N	-0-			-0-
*05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	3268	1	3268	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 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
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	696	-0-	-79	-0-	348	1	348	3	N	-0-			-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	334	1	334	3	N	-0-			-0-
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	296	1	296	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

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	3100	N	4514	-0-	1414	22996	2257	1	2257	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4372	-0-	1372	24368	2186	1	2186	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3486	-0-	386	24754	1743	1	1743	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

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	1908	-0-	-107	-0-	954	1	954	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	919	1	919	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	810	1	810	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	Y	-0-			-0-
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	597	1	597	3	Y	-0-			-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	525	1	525	3	Y	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

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	3100	N	4474	-0-	1374	24044	2237	1	2237	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4292	-0-	1292	25336	2146	1	2146	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3524	-0-	424	25760	1762	1	1762	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

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	3100	N	3452	-0-	352	15998	1726	1	1726	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3096	-0-	96	16094	1548	1	1548	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	2884	-0-	-216	15878	1442	1	1442	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	N	-0-			-0-
04	450	N	334	-0-	-116	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
05	465	N	17	-0-	-448	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	882	1	882	3	N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	817	1	817	3	N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	801	1	801	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	754	1	754	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	695	1	695	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1244	-0-	-492	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	2822	1	2822	3	N	-0-					1
*04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	2578	1	2578	3	N	-0-					1
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	2232	1	2232	3	N	-0-					1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3626	-0-	526	3330	1813	1	1813	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3332	-0-	332	3662	1666	1	1666	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3136	-0-	36	3698	1568	1	1568	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	553	1	553	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	536	1	536	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	904	-0-	-305	-0-	452	1	452	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

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

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	1004	-0-	-81	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	118	1	118	3	Y	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	114	1	114	3	Y	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	107	1	107	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3788	-0-	688	12254	1894	1	1894	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3000	-0-	-0-	12254	1500	1	1500	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2644	-0-	-456	11798	1322	1	1322	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	577	1	577	3	N	-0-					-0-
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	548	1	548	3	N	-0-					-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	310	1	310	3	N	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	305	1	305	3	N	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	273	1	273	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2338	-0-	-80	-0-	1169	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	1100	1	1100	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	864	1	864	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	183	1	183	3	N	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	190	1	190	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 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
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	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	3512	1	3512	3	N	-0-					-0-
*04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	3297	1	3297	3	N	-0-					-0-
*05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	2609	1	2609	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

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	1080	-0-	-67	-0-	540	1	540	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	517	1	517	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	842	-0-	-274	-0-	421	1	421	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

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	4986	-0-	1886	75345	2493	1	2493	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	6202	-0-	3202	78547	3101	1	3101	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5128	-0-	2028	80575	2564	1	2564	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

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	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	4138	1	4138	3	N	-0-					-0-
*04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	4112	1	4112	3	N	-0-					-0-
*05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	2329	1	2329	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

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	3100	N	3432	-0-	332	10740	1716	1	1716	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3398	-0-	398	11138	1699	1	1699	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2840	-0-	-260	10878	1420	1	1420	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

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	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	5036	1	5036	3	N	-0-					-0-
*04	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	4890	1	4890	3	N	-0-					-0-
*05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	4024	1	4024	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1084	1	1084	3	N	-0-					-0-
*04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1030	1	1030	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	898	1	898	3	N	-0-					-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
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	1676	-0-	-60	-0-	838	1	838	3	N	-0-					-0-
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	828	1	828	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	867	1	867	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	3159	1	3159	3	N	-0-					-0-
*04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	2998	1	2998	3	N	-0-					-0-
*05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	2383	1	2383	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	1510	1	1510	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	1361	1	1361	3	N	-0-					-0-
*05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	1347	1	1347	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	634	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	645	1	645	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	647	1	647	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	496	1	496	3	N	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	550	1	550	3	N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	562	1	562	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	3100	N	4436	-0-	1336	27660	2218	1	2218	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4042	-0-	1042	28702	2021	1	2021	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3574	-0-	474	29176	1787	1	1787	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

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	3100	N	3490	-0-	390	16662	1745	1	1745	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3516	-0-	516	17178	1758	1	1758	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3128	-0-	28	17206	1564	1	1564	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

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	3100	N	6	-0-	-3094	31999	3	1	3	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	2	-0-	-2998	29001	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	20	-0-	-3080	25921	10	1	10	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-			-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	413	1	413	3	N	-0-			-0-
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	400	1	400	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	3	N	-0-			-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	25	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

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	1756	-0-	-135	-0-	878	1	878	3	N	-0-			-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	856	1	856	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	687	1	687	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	3612	1	3612	3	N	-0-					-0-
*04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	3492	1	3492	3	N	-0-					-0-
*05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	3013	1	3013	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2466	-0-	-45	-0-	1233	1	1233	3	N	-0-					-0-
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1178	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2104	-0-	-407	-0-	1052	1	1052	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1326	-0-	-379	-0-	663	1	663	3	N	-0-					-0-
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	747	1	747	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	617	1	617	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	934	-0-	-2166	9674	467	1	467	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	890	-0-	-2110	7564	445	1	445	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	814	-0-	-2286	5278	407	1	407	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 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
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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	118	1	118	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 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
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	765	-0-	-258	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

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	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-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

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-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

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-
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	551	-0-	-596	-0-	551	2			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	467	446	1			75
							514	9									
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	64	2	403	9	Y	366	368	1			73

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			Y	-0-					32
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					32
05	DLQ G-10		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
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
04	DLQ G-10		589	-0-	589 B	589	166	1	423	2	Y	-0-					57
05	DLQ G-10		629	-0-	629 B	1218	160	1	469	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
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

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
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
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
04	DLQ G-10		1033	-0-	1033	-0-	1033	2			Y	-0-					54
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					17
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	300	N	340	-0-	40	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	4740	#	4771	-0-	31	-0-	4754	2	17	9	Y	15					94
05	5270	#	5230	-0-	-40	-0-	5216	2	14	9	Y	13					107

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
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
04	4920	#	3121	-0-	-1799	-0-	3110	2	11	9	Y	10					92
05	5084	#	3927	-0-	-1157	-0-	3915	2	12	9	Y	11					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

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-
04	3259	R	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
*05	3266	R	3266	-0-	-0-	-0-	3266	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

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
04	DLQ G-10		2677	-0-	2677	-0-	2677	2			Y	-0-					161
*05	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					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

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

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
04	2670	#	2632	-0-	-38	-0-	2592	2	40	9	N	36					73
05	2790	#	2752	-0-	-38	-0-	2712	2	40	9	N	36					109

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 284072 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5888 - 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
04	0		2009	-0-	2009	2009	2001	2	8	9	N	7					7
05	17490	X	144	-0-	-17346	-0-	111	2	33	9	N	30					37

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
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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
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
04	24840	X	9484	-0-	-15356	-0-	9379	2	105	9	Y	95	83	1			25
05	9765	X	7640	-0-	-2125	-0-	7566	2	74	9	Y	67	74	1			18

SUN, NORTH (6340) //CONT.// 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	H	12167	-0-	12167	12167		11947	2	220	9	N	200	180	1			20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12167						N	-0-					20
04	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-						N	-0-					20
*05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2018 - W/O TO 04-284072

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

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	600	N	597	-0-	-3	-0-		564	2	33	9	N	30					210
05	651	N	627	-0-	-24	-0-		597	2	30	9	N	27					237

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	DLQ G-10		2191	-0-	2191	2191	103	1	1983	3	Y	95	75	1	3	8	62
							105	9									
05	DLQ G-10		2276	-0-	2276	4467	126	1	2051	3	Y	90	101	1	5	8	46
							99	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		4569	-0-	4569	4569	220	1	4248	3	Y	92	75	1			62
							101	9									
05	DLQ G-10		5168	-0-	5168	9737	293	1	4775	3	Y	91	106	1			47
							100	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	98	1	1892	3	Y	56	50	1			36
							62	9									
05	DLQ G-10		596	-0-	596	2648	32	1	522	3	Y	38	51	1			23
							42	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
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									
04	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	61	1	1178	3	Y	31	25	1			21
							34	9									
05	DLQ G-10		1201	-0-	1201	2474	68	1	1102	3	Y	28	34	1			15
							31	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
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									
04	DLQ G-10		3863	-0-	3863	3863	186	1	3599	3	Y	71	58	1			48
							78	9									
05	DLQ G-10		4075	-0-	4075	7938	231	1	3772	3	Y	65	78	1			35
							72	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
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		89	-0-	89	89	4	1	79	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	DLQ G-10		103	-0-	103	192	5	1	83	3	Y	14	8	1			8
							15	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2664	-0-	2664	2664		126	1	2437	3	Y	92	75	1			62
								101	9									
05	DLQ G-10		2787	-0-	2787	5451		156	1	2540	3	Y	83	100	1			45
								91	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024		50	1	971	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
05	DLQ G-10		1029	-0-	1029	2053		59	1	967	3	Y	3	3	1			2
								3	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	840	N	804	-0-	-36	-0-		115	1	682	2	Y	6					87
								7	9									
*05	868	N	761	-0-	-107	-0-		100	1	658	2	Y	3	72	1			18
								3	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1230	N	1044	-0-	-186	-0-		149	1	886	2	N	8					139
								9	9									
*05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-		136	1	898	2	N	7					146
								8	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	1184	1	12495	2	Y	185	190	1			92
							204	9									
*05	14663	X	13588	-0-	-1075	-0-	1194	1	12225	2	Y	154	172	1			74
							169	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
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									
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	661	1	6978	2	Y	103	106	1			59
							113	9									
*05	7781	X	7658	-0-	-123	-0-	673	1	6889	2	Y	87	97	1			49
							96	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	493	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	Y	6	7	1			3
							7	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
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									
04	4980	X	4252	-0-	-728	-0-	363	1	3827	2	Y	56	58	1			61
							62	9									
*05	4898	X	1956	-0-	-2942	-0-	172	1	1759	2	Y	23	25	1			59
							25	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	387	1	4081	2	Y	61	62	1			35
							67	9									
*05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	412	1	4218	2	Y	52	59	1			28
							57	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
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									
04	12180	X	10099	-0-	-2081	-0-	866	1	9132	2	Y	92					138
							101	9									
*05	12586	X	11335	-0-	-1251	-0-	997	1	10209	2	Y	117	120	1			135
							129	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	85	1	507	2	Y	5					45
							6	9									
*05	713	N	693	-0-	-20	-0-	91	1	600	2	Y	2	47	1			-0-
							2	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	Y	6	6	1			17
							7	9									
*05	465	N	387	-0-	-78	-0-	34	1	347	2	Y	5	5	1			17
							6	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	2760	X	2415	-0-	-345	-0-	207	1	2184	2	Y	22					31
							24	9									
*05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	259	1	2651	2	Y	30	31	1			30
							33	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
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									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	183	1	1931	2	Y	28	29	1			20
							31	9									
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	228	1	2335	2	Y	30	33	1			17
							33	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	336	1	2591	2	Y	22					39
							24	9									
*05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	363	1	3093	2	Y	28	35	1			32
							31	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
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									
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	64	1	680	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	75	1	767	2	Y	10	11	1			6
							11	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	1319	1	10172	2	Y	88					172
							97	9									
*05	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	1362	1	11610	2	Y	105	132	1			145
							116	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
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									
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	357	1	3766	2	Y	38					38
							42	9									
*05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	362	1	3708	2	Y	43	37	1			44
							47	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	99	1	1040	2	Y	16	16	1			14
							18	9									
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	128	1	1310	2	Y	16	18	1			12
							18	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
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									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	185	1	1952	2	Y	30	30	1			18
							33	9									
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	198	1	2024	2	Y	26	29	1			15
							29	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	356	1	970	2	Y	2					87
							2	9									
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	358	1	926	2	Y	7					94
							8	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
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									
04	2100	N	1865	-0-	-235	-0-	268	1	1594	2	N	3					169
							3	9									
*05	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	269	1	1770	2	N	12	71	1			110
							13	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2100	X	1967	-0-	-133	-0-	168	1	1769	2	N	27	27	1			90
							30	9									
*05	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	178	1	1820	2	N	23	26	1			87
							25	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
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									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	29	1	305	2	N	5	5	1			44
							6	9									
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	N	5	5	1			44
							6	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	181	1	1397	2	N	12					102
							13	9									
*05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	180	1	1538	2	N	15	18	1			99
							17	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
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									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	96	1	1015	2	N	14	15	1			60
							15	9									
*05	1116	N	907	-0-	-209	-0-	80	1	816	2	N	10	11	1			59
							11	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

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
04	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
05	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

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-
04	DLQ G-10		416	-0-	416	3212	416	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		416	-0-	416	3628	416	2			Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

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		1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8				175
*04		1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	N	6	27	1		154
*05		1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1				155

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			27
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	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

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
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			27
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			27

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

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
04	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	2227	2	21	9	N	19			234
05	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	2207	2	19	9	N	17			251

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

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
04	3810	X	2970	-0-	-840	-0-	2922	2	48	9	N	44			294
05	3689	X	3062	-0-	-627	-0-	3003	2	59	9	N	54	193	1	155

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
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
04	2700	X	2494	-0-	-206	-0-	2462	2	32	9	N	29					94
05	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2358	2	6	9	N	5					99

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
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
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4730	2	35	9	N	32					214
*05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4866	2	14	9	N	13					227

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
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-
04	1770	N	891	-0-	-879	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	921	-0-	-908	-0-	921	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
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	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
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	4244	-0-	-1460	-0-	4241	2	3	9	Y	3					65
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	73	1	994	3	Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	73	1	903	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

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	1565	-0-	-667	-0-	107	1	1454	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	158	1	1977	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	152	1	1868	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	43	1	536	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1969	-0-	-170	-0-	99	1	1800	3	Y	64	69	1			28
							70	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	134	1	2375	3	Y	37	45	1			20
							41	9									
*05	3100	N	3343	-0-	243	243	184	1	3159	3	Y	-0-	20	1			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

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	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	91	1	1650	3	Y	-0-					-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	47	1	832	3	Y	-0-					-0-
05	1023 N	885	-0-	-138	-0-	49	1	836	3	Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	76	1	1024	3	Y	1					4
						1	9									
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	83	1	1032	3	Y	-0-					4
*05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	88	1	1082	3	Y	-0-	4	1			-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

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	3451	-0-	-920	-0-	238	1	3213	3	Y	-0-					112
04	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	250	1	3130	3	Y	-0-					112
*05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	318	1	3922	3	Y	-0-	112	1			-0-

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
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	167	-0-	-143	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

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	95	-0-	-184	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

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	1412	-0-	-45	-0-	94	1	1276	3	Y	38					38
							42	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	3	Y	27					65
							30	9									
05	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	90	1	1112	3	Y	33	16	1			82
							36	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

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	927	-0-	-96	-0-	64	1	863	3	Y	-0-					50
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	814	3	Y	-0-					50
05	1116	N	886	-0-	-230	-0-	66	1	820	3	Y	-0-	50	1			-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	21	1	258	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	Y	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	65	1	877	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	788	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	65	1	796	3	Y	20	18	1			6
							22	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

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

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

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	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	491	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	36	1	439	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

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	2204	-0-	-245	-0-	150	1	2034	3	Y	18	12	1			6
							20	9									
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	148	1	1853	3	Y	29	26	1			9
							32	9									
05	2449	X	766	-0-	-1683	-0-	57	1	702	3	Y	6	10	1			5
							7	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

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	704	-0-	-9	-0-	48	1	642	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	618	3	Y	30	26	1			8
							33	9									
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	50	1	619	3	Y	36	32	1			12
							40	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

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

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	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	180	1	2441	3	Y	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	230	1	2873	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	618	-0-	-3257	-0-	46	1	572	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

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

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

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
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	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-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
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	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	N	53	47	1			34
							58	9									
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	4905	-0-	-241	-0-	327	1	4405	3	N	157	141	1			62
							173	9									
04	4980	X	4530	-0-	-450	-0-	323	1	4040	3	N	152	162	1			52
							167	9									
05	5146	X	4297	-0-	-849	-0-	307	1	3790	3	N	182	170	1			64
							200	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	133	1	1797	3	N	10	41	1			18
							11	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	55	1	684	3	N	-0-	18	1			-0-
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
*04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-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
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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	97	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	100	1	1252	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	97	1	1200	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

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	3590	-0-	-285	-0-	235	1	3182	3	N	157	144	1			63
							173	9									
04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	246	1	3069	3	N	152	163	1			52
							167	9									
05	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	257	1	3164	3	N	182	170	1			64
							200	9									

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

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

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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	83	1	1123	3	N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	72	1	896	3	N	-0-					-0-
05	403	N	185	-0-	-218	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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
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	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	N	76	77	1			29
							84	9									
04	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	76	1	1344	3	N	111	99	1			41
							122	9									
05	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	68	1	1174	3	N	111	108	1			44
							122	9									

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
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	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	368	1	6697	3	N	148	175	1			72
							163	9									
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	352	1	6225	3	N	111	127	1			56
							122	9									
*05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	370	1	6357	3	N	111	117	1			50
							122	9									

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
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	1723	-0-	-974	-0-	119	1	1604	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1679	-0-	-601	-0-	124	1	1555	3	N	-0-					-0-
05	1984	X	1702	-0-	-282	-0-	128	1	1574	3	N	-0-					-0-

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
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4667	-0-	-634	-0-	249	1	4207	3	N	192	177	1			49
							211	9									
01	4836	X	3981	-0-	-855	-0-	160	1	3623	3	N	180	149	1			80
							198	9									
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	118	1	1870	3	N	158	141	1			97
							174	9									
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	3	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	N	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-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
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	785	X	785	-0-	-0-	-0-	54	1	728	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	226	1	2830	3	N	-0-	1	1			-0-
*05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	309	1	3804	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	3	N	5	4	1			1
							6	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	3	N	111	78	1			34
							122	9									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	90	1	1542	3	N	111	102	1			43
							122	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

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	1789	-0-	-195	-0-	123	1	1666	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	120	1	1505	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	127	1	1562	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

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	6601	-0-	-653	-0-	394	1	5308	3	N	817	741	1			332
							899	9									
04	7020	X	6297	-0-	-723	-0-	400	1	5003	3	N	813	865	1			280
							894	9									
05	7254	X	6520	-0-	-734	-0-	414	1	5107	3	N	908	862	1			326
							999	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

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

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

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	142	X	142	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	53	47	1			32
							58	9									
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - PLUGGED 02/13/18

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	367	-0-	-36	-0-	25	1	342	3	N	-0-					-0-
04	510	N	391	-0-	-119	-0-	29	1	362	3	N	-0-					-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	26	1	325	3	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	163	1	2969	3	N	81	81	1			36
							89	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	162	1	2871	3	N	111	100	1			47
							122	9									
*05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	170	1	2913	3	N	111	108	1			50
							122	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	322	1	5851	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	260	1	4600	3	N	-0-					-0-
*05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	174	1	2981	3	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6806	-0-	-1688	-0-	466	1	6287	3	N	48	45	1			21
							53	9									
04	7740	X	6419	-0-	-1321	-0-	472	1	5896	3	N	46	50	1			17
							51	9									
05	7998	X	6781	-0-	-1217	-0-	504	1	6218	3	N	54	51	1			20
							59	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1214	-0-	-429	-0-	84	1	1130	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1114	-0-	-446	-0-	83	1	1031	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	88	1	1085	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	345	1	6282	3	N	53	38	1			15
							58	9									
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	344	1	6073	3	N	111	88	1			38
							122	9									
*05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	347	1	5964	3	N	111	105	1			44
							122	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	444	1	6003	3	N	7	5	1			2
							8	9									
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	443	1	5528	3	N	22	19	1			5
							24	9									
*05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	447	1	5513	3	N	29	25	1			9
							32	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6300	-0-	-954	-0-	317	1	5771	3	N	193	230	1			96
							212	9									
04	7020	X	5819	-0-	-1201	-0-	305	1	5392	3	N	111	143	1			64
							122	9									
05	6975	X	5782	-0-	-1193	-0-	311	1	5349	3	N	111	121	1			54
							122	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7173	-0-	-670	-0-	481	1	6491	3	N	183	190	1			261
							201	9									
04	7590	X	6610	-0-	-980	-0-	476	1	5947	3	N	170	193	1			238
							187	9									
05	7843	X	6917	-0-	-926	-0-	504	1	6217	3	N	178	191	1			225
							196	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	235	1	3184	3	N	78					187
							86	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	242	1	3025	3	N	65					252
							72	9									
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	249	1	3066	3	N	52	188	1			116
							57	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	-0-					-0-

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

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	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	334	1	6068	3	N	281	294	1			118
							309	9									
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	325	1	5742	3	N	267	268	1			117
							294	9									
*05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	342	1	5872	3	N	229	243	1			103
							252	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

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	2907	-0-	-131	-0-	147	1	2673	3	N	79	79	1			34
							87	9									
04	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	150	1	2650	3	N	112	100	1			46
							123	9									
*05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	160	1	2751	3	N	118	113	1			51
							130	9									

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
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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	189	1	3446	3	N	114	128	1			51
							125	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	170	1	2998	3	N	111	113	1			49
							122	9									
05	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	149	1	2553	3	N	111	112	1			48
							122	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5575	-0-	-594	-0-	285	1	5176	3	N	104	190	1			166
							114	9									
04	5970	X	5437	-0-	-533	-0-	285	1	5046	3	N	96					262
							106	9									
05	6076	X	5516	-0-	-560	-0-	294	1	5055	3	N	152	193	1			221
							167	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		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
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-
04	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	191	1	2279	2	N	-0-					-0-
05	2387	#	2243	-0-	-144	-0-	199	1	2044	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
12		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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					320
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

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
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
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	217 13	1 9	825	2	Y	12					92
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					92

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
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									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	233	1	887	2	Y	13					107
							14	9									
*05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					107

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

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
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					182
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1604	2	8	9	N	7	176	1			13

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	0	N	17	-0-	17	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-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-
04	0	X	300	-0-	300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-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-
04	0	N	280	-0-	280	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	682	N	58	-0-	-624	-0-	58	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
12	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9	-0-	9	87	9	3			Y	-0-					-0-
02	327	X	240	-0-	-87	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	450	-0-	441	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	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
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-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-
04	0	N	11	-0-	11	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	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
12	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	185	40	3			Y	-0-					-0-
02	792	X	607	-0-	-185	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	450	-0-	450	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
*05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	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
12	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	143	10	3			Y	-0-					-0-
02	250	X	107	-0-	-143	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	450	-0-	440	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	273	40	3			Y	-0-					-0-
02	913	X	640	-0-	-273	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	450	-0-	420	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	226	4	1	167	8	149
							14	5	249	9							
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	N	196	7	1	214	8	124
							11	5	216	9							
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	212	2	N	59	5	1	43	8	135
							21	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							
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	N	128	5	1	125	8	115
							141	9									
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	N	214	5	1	167	8	157
							3	5	235	9							

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*12	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	105	1	936	2	N	4	4	1			30
							50	5	4	9							
*01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	101	1	969	2	N	7	7	1	1	8	29
							39	5	8	9							
*02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	98	1	850	2	N	6	6	1			29
							84	5	7	9							
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	86	1	901	2	N	72	6	1			95
							24	5	79	9							
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	N	42	90	1			47
							2	5	46	9							
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	84	1	1023	2	N	19	6	1			60
							9	5	21	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	164	1	1414	2	N	87					97
							76	5	96	9							
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	163	1	1508	2	N	48					145
							61	5	53	9							
*02	1568	N	1546	-0-	-22	-0-	151	1	1266	2	N	4	131	1			18
							125	5	4	9							
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	151	1	1504	2	N	-0-					18
							40	5									
*04	1740	N	1269	-0-	-471	-0-	96	1	1158	2	N	12					30
							2	5	13	9							
05	1736	N	1173	-0-	-563	-0-	93	1	1070	2	N	-0-					30
							10	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
*12	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	550	1	4732	2	N	124	104	1			20
							255	5	136	9							
*01	6014	X	5105	-0-	-909	-0-	473	1	4380	2	N	68					88
							177	5	75	9							
*02	5544	X	4216	-0-	-1328	-0-	410	1	3436	2	N	28	56	1			60
							339	5	31	9							
*03	6138	X	5084	-0-	-1054	-0-	454	1	4511	2	N	-0-					60
							119	5									
*04	5940	X	5674	-0-	-266	-0-	432	1	5201	2	N	30					90
							8	5	33	9							
05	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	441	1	5087	2	N	87	164	1			13
							46	5	96	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5952	X	2106	-0-	-3846	-0-	208	1	1793	2	N	7	6	1	1	8	69
							97	5	8	9							
*01	5952	X	2569	-0-	-3383	-0-	237	1	2197	2	N	42	12	1	2	8	97
							89	5	46	9							
*02	5376	X	2353	-0-	-3023	-0-	227	1	1898	2	N	37	94	1			40
							187	5	41	9							
*03	5456	X	3234	-0-	-2222	-0-	288	1	2859	2	N	11	9	1	1	8	41
							75	5	12	9							
*04	4350	X	4287	-0-	-63	-0-	325	1	3921	2	N	32	9	1	1	8	63
							6	5	35	9							
05	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	163	1	1873	2	N	60	63	1	1	8	59
							17	5	66	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	EOM BALANCE
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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	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
*12	6014	X	2481	-0-	-3533	-0-	245	1	2109	2	N	12	175	1	1	8	28
							114	5	13	9							
*01	6014	X	2623	-0-	-3391	-0-	237	1	2189	2	N	99	2	8			125
							88	5	109	9							
*02	5432	X	2508	-0-	-2924	-0-	240	1	2007	2	N	57	120	1			62
							198	5	63	9							
*03	5177	X	1932	-0-	-3245	-0-	172	1	1713	2	N	2	1	8			63
							45	5	2	9							
*04	4800	X	2940	-0-	-1860	-0-	221	1	2665	2	N	45	1	8			107
							4	5	50	9							
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	222	1	2563	2	N	56	133	1	1	8	29
							23	5	62	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
*12	9362	X	8211	-0-	-1151	-0-	771	1	6872	2	N	181	334	1	1	8	36
							369	5	199	9							
*01	9331	X	8143	-0-	-1188	-0-	714	1	6879	2	N	248	204	1	2	8	78
							277	5	273	9							
*02	8428	X	5413	-0-	-3015	-0-	498	1	4329	2	N	146	40	1			184
							425	5	161	9							
*03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	864	1	9010	2	N	217	186	1	2	8	213
							236	5	239	9							
*04	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	781	1	9909	2	N	302	381	1	1	8	133
							16	5	332	9							
*05	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	832	1	10117	2	N	244	201	1	2	8	174
							92	5	268	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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	23	1	9	8	23
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	2	53	9	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
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	43	35	1	7	8	17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	35	1	9	8	20

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
*12	2077	N	1621	-0-	-456	-0-	152	1	1354	2	N	38	53	1			45
							73	5	42	9							
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	157	1	1516	2	N	6	3	1			48
							61	5	7	9							
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	183	1	1590	2	N	50	3	1			95
							156	5	55	9							
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	149	1	1553	2	N	43	3	1			135
							41	5	47	9							
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	126	1	1594	2	N	20	136	1			19
							3	5	22	9							
05	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	149	1	1817	2	N	23	3	1			39
							16	5	25	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
*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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
*12	2108	N	1572	-0-	-536	-0-	148 71	1 5	1316 37	2 9	N	34	92	1			31
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	154 60	1 5	1487 26	2 9	N	24					55
*02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	145 123	1 5	1257 40	2 9	N	36					91
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	134 37	1 5	1401 26	2 9	N	24	89	1			26
*04	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	120 2	1 5	1521 18	2 9	N	16					42
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	128 14	1 5	1555 91	2 9	N	83					125

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
*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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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
*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	1 9	5	2	N	1	1	1			-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16 4	1 5	162 1	2 9	N	1	1	1			-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	59	2	N	1	1	1			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	1			-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*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	1 5	11	2	N	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*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
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	1 5	127	2	N	-0-					23
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	1 5	101	2	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3190	-0-	-840	-0-	295 141	1 5	2632 122	2 9	N	111	103	1	9	8	51
*01	4030	X	3227	-0-	-803	-0-	278 108	1 5	2677 164	2 9	N	149	9	1	11	8	180
*02	3640	X	2462	-0-	-1178	-0-	226 193	1 5	1962 81	2 9	N	74	163	1	2	8	89
*03	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	267 73	1 5	2781 168	2 9	N	153	109	1	9	8	124
*04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	239 5	1 5	3038 151	2 9	N	137	115	1	7	8	139
*05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	247 27	1 5	3008 139	2 9	N	126	191	1	9	8	65

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	372	N	126	-0-	-246	-0-	36 3	1 9	87	2	N	3					31
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	50 21 1	1 1 9	180 33	2 2	N	-0- 1	1	1			30 31
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	-0-	1	1			30
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	385	2	N	1	1	8			30
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	292	2	N	2	1	8			31

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
12	1209	N	803	-0-	-406	-0-	211 83	1 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 37	1 9	194	2	N	34	62	1			30
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	130	1	728	2	N	-0-					30
04	960	N	1522	-0-	562	-0-	119 6	1 9	1397	2	N	5					35
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	117 17	1 9	1311	2	N	15					50

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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	DLQ G-10		1056	-0-	1056	B	1056	1056	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		991	-0-	991	B	2047	991	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

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
04	DLQ G-10		194	-0-	194	B	194	194	2			Y	-0-					25
05	DLQ G-10		312	-0-	312	B	506	312	2			Y	-0-					25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

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
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	B	1003	993	2	10	9	Y	9					72
05	DLQ G-10		1071	-0-	1071	B	2074	1060	2	11	9	Y	10					82

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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	DLQ G-10		1571	-0-	1571	B	1571	1571	2			Y	-0-					118
05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	B	3025	1454	2			Y	-0-					118

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

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
04	DLQ G-10		157	-0-	157	B	157	147	2	10	9	Y	9					70
05	DLQ G-10		89	-0-	89	B	246	79	2	10	9	Y	9					79

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

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
04	DLQ G-10		389	-0-	389	B	389	389	2			Y	-0-					59
05	DLQ G-10		357	-0-	357	B	746	357	2			Y	-0-					59

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

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
04	180	N	92	-0-	-88	B	-0-	92	2			N	-0-					56
05	124	N	84	-0-	-40	B	-0-	84	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

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
04	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			N	-0-					44
*05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

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
04	DLQ G-10		373	-0-	373	B	373	373	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10		385	-0-	385	B	758	385	2			Y	-0-					27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

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-
04	DLQ G-10		320	-0-	320	B	320	320	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		314	-0-	314	B	634	314	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

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
04	DLQ G-10		681	-0-	681	B	681	671	2	10	9	Y	9					65
05	DLQ G-10		787	-0-	787	B	1468	776	2	11	9	Y	10					75

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

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
04	1500	X	1303	-0-	-197	B	-0-	1303	2			N	-0-					147
05	1550	X	1296	-0-	-254	B	-0-	1296	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					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
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-
04	DLQ G-10		741	-0-	741 B	741	741	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		738	-0-	738 B	1479	738	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

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

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		483	-0-	483 B	483	483	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		519	-0-	519 B	1002	519	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
05	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	DLQ G-10		503	-0-	503 B	503	503	2			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		448	-0-	448 B	951	448	2			Y	-0-					20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 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
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-
04	DLQ G-10		29	-0-	29 B	29	29	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		29	-0-	29 B	58	29	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		515	-0-	515 B	515	515	2			Y	-0-					42
05	DLQ G-10		501	-0-	501 B	1016	501	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	B	29	29	2			Y	-0-					20
05	DLQ	G-10	29	-0-	29	B	58	29	2			Y	-0-					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

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-
04	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

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
04	DLQ	G-10	80	-0-	80	B	80	71	2	9	9	Y	8					66
05	DLQ	G-10	181	-0-	181	B	261	171	2	10	9	Y	9					75

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	B	1711	1711	2			Y	-0-					139
05	DLQ	G-10	1728	-0-	1728	B	3439	1728	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
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-
04	DLQ G-10		818	-0-	818	B	818	818	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1093	-0-	1093	B	1911	1093	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					81
*05	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

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
04	DLQ G-10		29	-0-	29	B	29	29	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		29	-0-	29	B	58	29	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

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
04	DLQ G-10		3138	-0-	3138	B	3138	3138	2			Y	-0-					193
05	DLQ G-10		2812	-0-	2812	B	5950	2797	2	15	9	Y	14					207

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

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
04	DLQ G-10		1090	-0-	1090	B	1090	1090	2			Y	-0-					173
05	DLQ G-10		1326	-0-	1326	B	2416	1326	2			Y	-0-					173

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

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-
04	DLQ G-10		181	-0-	181	B	181	181	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		158	-0-	158	B	339	158	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
05	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
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-
04	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	18	47	1			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	23	1			-0-

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
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	14	X	14	-0-	-0-	B	-0-	5	3	9	9	Y	8	29	1			13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1613	-0-	-588	B	-0-	1593	3	20	9	Y	18	36	1			16
04	3611	X	3611	-0-	-0-	B	-0-	150 41	1 9	3420	3	Y	37					53
*05	4087	X	4087	-0-	-0-	B	-0-	458 45	1 9	3584	3	Y	41	67	1			27

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-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
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	1738	-0-	-804 B	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	73	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	74	1	581	3	Y	-0-					-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
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	1763	-0-	-159 B	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	73	1	1658	3	Y	-0-					-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	230	1	1800	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

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

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	626	-0-	-304	B	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	77	1	600	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1995	-0-	-885	B	-0-	1985	3	10	9	Y	9	32	1			15
04	2037	X	2037	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1952	3	Y	-0-					15
05	2418	X	2057	-0-	-361	B	-0-	233	1	1824	3	Y	-0-	15	1			-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3571	-0-	-80	B	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3564	3	Y	-0-					-0-
*05	4153	X	4153	-0-	-0-	B	-0-	471	1	3682	3	Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

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

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
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	372	-0-	-217	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	B	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
05	434	N	247	-0-	-187	B	-0-	28	1	219	3	N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

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

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

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	3201	-0-	-922	B	-0-	3183	3	18	9	N	16	46	1			22
04	3990	X	3327	-0-	-663	B	-0-	138	1	3148	3	N	37					59
								41	9									
05	3751	X	3359	-0-	-392	B	-0-	376	1	2939	3	N	40	71	1			28
								44	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

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	2281	X	2281	-0-	-0-	B	-0-	2278	3	3	9	N	3	2	1			1
04	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2362	3	N	-0-					1
05	2511	N	2409	-0-	-102	B	-0-	273	1	2136	3	N	-0-	1	1			-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2108	X	1708	-0-	-400 B	-12758	169	1	1454	2	N	6	5	1	1	8	107
							78	5	7	9							
*01	1953	X	1726	-0-	-227 B	-12758	159	1	1475	2	N	29	10	1	2	8	124
							60	5	32	9							
*02	1764	X	1534	-0-	-230 B	-12758	146	1	1223	2	N	40	111	1			53
							121	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							
*04	1680	N	1673	-0-	-7 B	-12758	127	1	1534	2	N	9	8	1	1	8	53
							2	5	10	9							
05	1705	N	1724	-0-	19 B	-12739	133	1	1535	2	N	38	34	1	2	8	55
							14	5	42	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

*12	155	N	145	-0-	-10 B	-5652	12	1	105	2	N	20	7	1	10	8	33
							6	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5652					N	19	11	1	8	8	29
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5652					N	24	11	1	10	8	32

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

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									
04	180	N	239	-0-	59 B	-0-	19	1	219	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	18	1	206	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

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

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
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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	-0-	-0-	-5		-0-					Y	-0-					115
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	2010	-0-	2010		-0-	122	1	1888	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	2092	-0-	-3023		-0-	132	1	1960	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	2086	-0-	2086		-0-	126	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*05	2433	X	2433	-0-	-0-		-0-	154	1	2279	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	267	1	4146	2	Y	42					82
							46	9									
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	224	1	3323	2	Y	51					133
							56	9									

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

*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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

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-
04	0	X	6296	-0-	6296	-0-	381	1	5915	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6483	-0-	-926	-0-	410	1	6073	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

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-
04	0	X	14110	-0-	14110	-0-	854	1	13256	2	Y	-0-					-0-
*05	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	860	1	12735	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	N	1937	-0-	1937	-0-	117	1	1809	2	Y	10					19
							11	9									
05	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	119	1	1766	2	Y	12					31
							13	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
05	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

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-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	640	1	7261	3	Y	-0-					-0-
*05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	740	1	8505	3	Y	-0-					-0-

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
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-
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	1006	1	11414	3	Y	-0-					-0-
*05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	899	1	10335	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	145	1	1642	3	Y	30					90
							33	9									
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	147	1	1688	3	Y	30	84	1			36
							33	9									

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	1203	1	13646	3	Y	-0-					-0-
*05	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	1205	1	13846	3	Y	-0-					-0-

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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												
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	536	1	6083	3	Y	26								82
							29	9												
*05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	555	1	6372	3	Y	28	77	1						33
							31	9												

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

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-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	360	1	4085	3	Y	-0-					-0-
*05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	360	1	4132	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	169	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	162	1	1860	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

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-
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	125	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	149	1	1714	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	91	1	1051	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

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

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-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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

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-
04	9090	X	8362	-0-	-728	-0-	2155	1	6207	2	N	-0-					-0-
*05	9393	X	8063	-0-	-1330	-0-	2173	1	5890	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

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-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	279	1	802	2	N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	303	1	821	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	1634	1	18539	3	Y	-0-					-0-
*05	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	1661	1	19086	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 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
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-
04	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	984	1	11162	3	Y	-0-			-0-
*05	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	1004	1	11537	3	Y	-0-			-0-

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

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-
04	2000	N	2235	-0-	235	235	181	1	2054	3	Y	-0-			-0-
*05	2283	N	2048	-0-	-235	-0-	164	1	1884	3	Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

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-
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	203	1	2298	3	Y	-0-			-0-
*05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	156	1	1788	3	Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	281	1	3191	3	Y	-0-			-0-
*05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	269	1	3086	3	Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

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

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	822	1	9330	3	Y	-0-			-0-
*05	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	819	1	9415	3	Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	426	1	4837	3	Y	-0-			-0-
*05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	488	1	5613	3	Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	326	1	3700	3	Y	-0-			-0-
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	339	1	3896	3	Y	-0-			-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	3	Y	-0-			-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	3	Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

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

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	541	1	6138	3	Y	-0-					-0-
*05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	499	1	5733	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

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-
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	126	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	524	1	6022	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	394	1	4475	3	Y	-0-					-0-
*05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	399	1	4585	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

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-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

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-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

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

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1537	-0-	-2183	-0-	247	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1271	-0-	-2089	-0-	214	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1351	-0-	-2121	-0-	218	1	1133	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "C" WELL #: 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
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	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	714	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4085	-0-	-1135	-0-	687	1	3398	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	3494	-0-	-1900	-0-	565	1	2929	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	2117	1	11071	2	N	-0-					-0-
04	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	1841	1	9106	2	N	-0-					-0-
*05	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	1802	1	9348	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	805	-0-	-32	-0-	129	1	676	2	N	-0-					-0-
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	135	1	665	2	N	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	137	1	709	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	670	1	1901	2	Y	57					178
							63	9									
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	630	1	1528	2	Y	50	180	1			48
							55	9									
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	635	1	1606	2	Y	32					80
							35	9									
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	708	1	1820	2	Y	50					130
							55	9									
04	DLQ G-10		2494	-0-	2494	2494	685	1	1766	2	Y	39					169
							43	9									
*05	DLQ G-10		2674	-0-	2674	5168	708	1	1918	2	Y	44	160	1			53
							48	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	115	1	570	2	N	-0-					-0-
*05	837	N	609	-0-	-228	-0-	86	1	523	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	396	1	1202	2	N	7					36
							8	9									
*05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	406	1	1204	2	N	2					38
							2	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
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									
04	DLQ G-10		2564	-0-	2564	2564	248	1	2313	2	Y	3					41
							3	9									
*05	DLQ G-10		2902	-0-	2902	5466	331	1	2567	2	Y	4					45
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		5054	-0-	5054	5054	489	1	4558	2	Y	6					54
							7	9									
*05	DLQ G-10		3645	-0-	3645	8699	416	1	3223	2	Y	5					59
							6	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

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									
04	DLQ G-10		928	-0-	928	928	90	1	837	2	Y	1					10
							1	9									
*05	DLQ G-10		850	-0-	850	1778	97	1	752	2	Y	1					11
							1	9									

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

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									
04	DLQ G-10		229	-0-	229	229	22	1	207	2	Y	-0-					6
*05	DLQ G-10		207	-0-	207	436	24	1	183	2	Y	-0-					6

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

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
04	DLQ G-10		147	-0-	147	147	14	1	133	2	Y	-0-					33
*05	DLQ G-10		110	-0-	110	257	13	1	97	2	Y	-0-					33

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		592	-0-	592	592	98	1	488	2	Y	5					13
							6	9									
*05	DLQ G-10		764	-0-	764	1356	118	1	646	2	Y	-0-					13

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
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									
04	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	490	1	1802	2	N	13					120
							14	9									
*05	2418	X	2349	-0-	-69	-0-	510	1	1814	2	N	23					143
							25	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	56	1	162	2	N	-0-					36
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	73	1	197	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
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									
04	DLQ G-10		3548	-0-	3548	3548	910	1	2637	2	Y	1					15
							1	9									
*05	DLQ G-10		3670	-0-	3670	7218	989	1	2680	2	Y	1					16
							1	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
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									
04	DLQ G-10		4708	-0-	4708	4708	808	1	3893	2	Y	6					101
							7	9									
*05	DLQ G-10		4677	-0-	4677	9385	837	1	3834	2	Y	5					106
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
04	DLQ G-10		422	-0-	422	422	90	1	332	2	Y	-0-					66
*05	DLQ G-10		653	-0-	653	1075	143	1	510	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
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									
04	DLQ G-10		595	-0-	595	595	102	1	492	2	Y	1					7
							1	9									
*05	DLQ G-10		607	-0-	607	1202	109	1	498	2	Y	-0-					7

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
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									
04	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	660	1	1911	2	Y	-0-					10
*05	DLQ G-10		2776	-0-	2776	5347	748	1	2027	2	Y	1					11
							1	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		748	-0-	748	748	192	1	556	2	Y	-0-					20
*05	DLQ G-10		270	-0-	270	1018	73	1	197	2	Y	-0-					20

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
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
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	8	1	20	2	Y	-0-					20
*05	DLQ G-10		45	-0-	45	73	12	1	33	2	Y	-0-					20

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	DLQ G-10		6425	-0-	6425	6425	1073	1	5302	2	Y	45	176	1			108
							50	9									
*05	DLQ G-10		7875	-0-	7875	14300	1106	1	6708	2	Y	55					163
							61	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

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
04	DLQ G-10		461	-0-	461	461	77	1	384	2	Y	-0-					50
*05	DLQ G-10		426	-0-	426	887	66	1	360	2	Y	-0-					50

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

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									
04	DLQ G-10		5164	-0-	5164	5164	1099	1	4037	2	Y	25					52
							28	9									
*05	DLQ G-10		5216	-0-	5216	10380	1139	1	4055	2	Y	20					72
							22	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

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
04	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	302	1	1498	2	Y	-0-					13
*05	DLQ G-10		1730	-0-	1730	3530	266	1	1464	2	Y	-0-					13

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2958	-0-	2958	2958	823	1	2122	2	Y	12					144
							13	9									
*05	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6125	845	1	2290	2	Y	29					173
							32	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
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									
04	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	311	1	1142	2	Y	7					64
							8	9									
*05	DLQ G-10		1131	-0-	1131	2592	247	1	880	2	Y	4					68
							4	9									

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		6525	-0-	6525	6525	1371	1	5037	2	Y	106	188	1			90
							117	9									
*05	DLQ G-10		6702	-0-	6702	13227	1448	1	5153	2	Y	92					182
							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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	627	X	627	-0-	-0-	-0-	10	1	614	3	N	3	1	1			73
							3	9									
*04	570	N	444	-0-	-126	-0-	8	1	436	3	N	-0-					73
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	5	1	293	3	N	3	1	1			75
							3	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

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	1261	-0-	-227	-0-	18	1	1222	3	N	19	2	1			86
							21	9									
04	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	20	1	1124	3	N	18	1	1			103
							20	9									
05	1426	X	1145	-0-	-281	-0-	17	1	1115	3	N	12	3	1			112
							13	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

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	8342	-0-	-989	-0-	337	1	7935	3	N	64	11	1			76
							70	9									
04	9030	X	7906	-0-	-1124	-0-	334	1	7517	3	N	50	95	1			31
							55	9									
05	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	318	1	7549	3	N	25	12	1			44
							28	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	643	-0-	-349	-0-	9	1	614	3	N	18	1	1			29
							20	9									
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	12	1	648	3	N	1	1	1			29
							1	9									
05	682	N	565	-0-	-117	-0-	9	1	506	3	N	45	1	1			73
							50	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

12	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	222	1	5024	3	N	17	8	1			29
							19	9									
01	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	220	1	4971	3	N	-0-	4	1			25
02	4844	X	4609	-0-	-235	-0-	171	1	4438	3	N	-0-					25
03	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	206	1	4848	3	N	-0-	7	1			18
04	5190	X	4793	-0-	-397	-0-	203	1	4568	3	N	20	6	1			32
							22	9									
05	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	188	1	4474	3	N	85	102	1			15
							94	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

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	3974	-0-	-1606	-0-	159	1	3767	3	N	44	9	1			74
							48	9									
04	5190	X	4759	-0-	-431	-0-	202	1	4527	3	N	27	6	1			95
							30	9									
05	5208	X	4843	-0-	-365	-0-	195	1	4639	3	N	8	6	1			97
							9	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

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	4259	-0-	-1257	-0-	157	1	4102	3	N	-0-					36
*03	6107	X	4557	-0-	-1550	-0-	184	1	4349	3	N	22	6	1			52
							24	9									
*04	5910	X	4309	-0-	-1601	-0-	184	1	4125	3	N	-0-	6	1			46
05	5239	X	4277	-0-	-962	-0-	169	1	4024	3	N	76	6	1			116
							84	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6202	-0-		-928	-0-	250	1	5868	3	N	76	24	1			135
								84	9									
04	7167	X	7167	-0-		-0-	-0-	304	1	6837	3	N	24	9	1			150
								26	9									
05	7409	X	6288	-0-		-1121	-0-	254	1	6025	3	N	8	126	1			32
								9	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	3676	-0-		-416	-0-	147	1	3459	3	N	64	11	1			128
								70	9									
04	3960	X	3698	-0-		-262	-0-	154	1	3442	3	N	93	192	1			29
								102	9									
05	4092	X	4092	-0-		-0-	-0-	165	1	3902	3	N	23	10	1			42
								25	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	8550	-0-		-1370	-0-	339	1	8001	3	N	191	192	1			50
								210	9									
04	9600	X	7988	-0-		-1612	-0-	332	1	7465	3	N	174	197	1			27
								191	9									
05	8990	X	8060	-0-		-930	-0-	318	1	7554	3	N	171	12	1			186
								188	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	182	-0-		-469	-0-	6	1	139	3	N	34	7	1			43
								37	9									
04	779	N	779	-0-		-0-	-0-	32	1	706	3	N	37	8	1			72
								41	9									
*05	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	40	1	967	3	N	1	8	1	10	6	55
								1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1185	-0-	-768	-0-	48	1	1129	3	N	7	166	1			93
							8	9									
04	2070	N	1258	-0-	-812	-0-	50	1	1130	3	N	71	81	1			83
							78	9									
05	1209	N	974	-0-	-235	-0-	39	1	923	3	N	11	3	1			91
							12	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	74	-0-	-112	-0-	3	1	71	3	N	-0-					12
04	150	X	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	3	N	-0-					12
05	155	X	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-558	-0-					N	59	104	1			80
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	116	115	1			81
*05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	N	83	8	1			156
							91	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9200	-0-	-1743	-0-	372	1	8772	3	N	51	14	1			54
							56	9									
04	10590	X	8912	-0-	-1678	-0-	379	1	8477	3	N	51	12	1			93
							56	9									
05	10664	X	9104	-0-	-1560	-0-	365	1	8688	3	N	46	13	1			126
							51	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3751	-0-	-465	-0-	151	1	3579	3	N	19	10	1			51
							21	9									
04	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	149	1	3319	3	N	12	9	1			54
							13	9									
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	155	1	3692	3	N	110	103	1			61
							121	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	5	1			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	1			107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			103

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25668	X	23773	-0-	-1895	-0-	994 266	1 9	22513	3	N	242	119	1			285
01	25668	X	21944	-0-	-3724	-0-	924 61	1 9	20959	3	N	55	284	1			56
02	21672	X	19301	-0-	-2371	-0-	715	1	18586	3	N	-0-					56
03	23777	X	21309	-0-	-2468	-0-	859 174	1 9	20276	3	N	158	29	1			185
04	23010	X	20147	-0-	-2863	-0-	853 138	1 9	19156	3	N	125	26	1			284
05	23777	X	20015	-0-	-3762	-0-	807 11	1 9	19197	3	N	10	29	1			265

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	27 65	1 9	1767	3	N	59	6	1			85
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	64 51	1 9	3620	3	N	46	9	1			122
*05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	52 33	1 9	3353	3	N	30	132	1			20

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	16117	-0-	-1708	-0-	672 224	1 9	15221	3	N	204	220	1			108
01	17825	X	14189	-0-	-3636	-0-	593 155	1 9	13441	3	N	141	220	1			29
02	14644	X	13230	-0-	-1414	-0-	480 272	1 9	12478	3	N	247	92	1			184
03	16120	X	14403	-0-	-1717	-0-	576 239	1 9	13588	3	N	217	19	1			382
04	15600	X	13481	-0-	-2119	-0-	566 183	1 9	12732	3	N	166	396	1			152
05	16120	X	13496	-0-	-2624	-0-	535 218	1 9	12743	3	N	198	211	1			139

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
12	19003	X	17149	-0-	-1854	-0-	720 136	1 9	16293	3	N	124	222	1			142
01	19003	X	16252	-0-	-2751	-0-	678 206	1 9	15368	3	N	187	151	1			178
02	15652	X	14070	-0-	-1582	-0-	520	1	13550	3	N	-0-					178
03	17143	X	15248	-0-	-1895	-0-	614 114	1 9	14520	3	N	104	108	1			174
04	16590	X	13944	-0-	-2646	-0-	591 96	1 9	13257	3	N	87	214	1			47
05	17143	X	14546	-0-	-2597	-0-	582 116	1 9	13848	3	N	105	21	1			131

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	318	X	318	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	2	1	1			126
							2	9									
04	330	X	267	-0-	-63	-0-	11	1	250	3	N	5	113	1			18
							6	9									
05	341	X	273	-0-	-68	-0-	10	1	263	3	N	-0-					18

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3690	X	2449	-0-	-1241	-0-	198	1	2238	2	Y	12	10	1			42
							13	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					42

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6030	X	4600	-0-	-1430	-0-	374	1	4216	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	6231	X	4838	-0-	-1393	-0-	384	1	4443	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1080	N	1093	-0-	13	-0-	86	1	973	2	Y	31	25	1			6
							34	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	119	1	1342	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	33	1	375	2	Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	49	1	563	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
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									
04	3450	X	3505	-0-	55	-0-	285	1	3220	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
04	4920	X	3708	-0-	-1212	-0-	299	1	3375	2	Y	31	25	1			6
							34	9									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
04	3630	X	4424	-0-	794	-0-	360	1	4057	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					1

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4470	X	3507	-0-		-963	-0-	285	1	3215	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
05	4619	X	4007	-0-		-612	-0-	318	1	3681	2	Y	7	6	1			1
								8	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

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
04	4140	X	2582	-0-		-1558	-0-	210	1	2372	2	Y	-0-					26
05	4278	X	NO RPT	-0-		-4278	-0-					Y	NO RPT					26

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

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									
04	1800	N	1977	-0-		177	-0-	161	1	1816	2	Y	-0-					5
05	1860	N	NO RPT	-0-		-1860	-0-					Y	NO RPT					5

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

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
04	1500	N	1474	-0-		-26	-0-	120	1	1354	2	Y	-0-					43
*05	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	137	1	1589	2	Y	-0-					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

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-
04	3120	X	1833	-0-		-1287	-0-	149	1	1684	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-		-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	2670	X	2268	-0-	-402	-0-	185	1	2083	2	Y	-0-					15
05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					15

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
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									
04	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	170	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	277	1	2044	2	Y	-0-					-0-

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
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
04	810	N	986	-0-	176	-0-	80	1	906	2	Y	-0-					5
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					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
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									
04	5430	X	3007	-0-	-2423	-0-	222	1	2785	2	Y	-0-					59
05	5611	X	618	-0-	-4993	-0-	64	1	471	2	Y	75	98	1			36
							83	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
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-
04	540	N	239	-0-	-301	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	616	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
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
04	660	N	203	-0-	-457	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					42
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	528	2	Y	-0-					42

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
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									
04	600	N	844	-0-	244	-0-	62	1	782	2	Y	-0-					25
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	142	1	1050	2	Y	25	33	1			17
							28	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
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									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	298	1	3732	2	Y	28	17	1			18
							31	9									
05	3255	X	1132	-0-	-2123	-0-	133	1	986	2	Y	12					30
							13	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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-
04	5400	X	4534	-0-	-866	-0-	335	1	4199	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4011	-0-	-1569	-0-	478	1	3533	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

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
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					25
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	25	33	1			17
							28	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

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
04	2550	N	1470	-0-	-1080	-0-	109	1	1361	2	Y	-0-					97
05	2852	N	1968	-0-	-884	-0-	235	1	1733	2	Y	-0-					97

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

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									
04	930	N	647	-0-	-283	-0-	47	1	594	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	94	1	693	2	Y	2					8
							2	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

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
04	17220	X	9816	-0-	-7404	-0-	718	1	8992	2	Y	96	57	1			87
							106	9									
05	17794	X	6078	-0-	-11716	-0-	724	1	5351	2	Y	3	57	1			33
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	8430	X	239	-0-	-8191	-0-	11	1	133	2	Y	86	52	1			46
							95	9									
*05	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	1125	1	8314	2	Y	35					81
							39	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

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									
04	4980	X	4109	-0-	-871	-0-	302	1	3776	2	Y	28	17	1			12
							31	9									
05	5642	X	3704	-0-	-1938	-0-	440	1	3251	2	Y	12					24
							13	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

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									
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	281	1	3515	2	Y	-0-					137
05	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	512	1	3780	2	Y	25	33	1			129
							28	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2100	X	1696	-0-	-404	-0-	107	1	1336	2	Y	230	136	1			210
							253	9									
05	2170	X	1992	-0-	-178	-0-	237	1	1748	2	Y	6	137	1			79
							7	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

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									
04	5820	X	3854	-0-	-1966	-0-	313	1	3528	2	N	12					149
							13	9									
05	5921	X	4634	-0-	-1287	-0-	361	1	4176	2	N	88					237
							97	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	600	1	7516	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	8091	X	3391	-0-	-4700	-0-	404	1	2986	2	Y	1					2
							1	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
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									
04	4410	X	4011	-0-	-399	-0-	325	1	3669	2	Y	15	12	1			35
							17	9									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					35

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
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
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					7
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	168	1	1240	2	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	65	1	728	2	N	31	25	1			6
							34	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					6

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	169	1	2119	2	Y	58	35	1			25
							64	9									
*05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	370	1	2731	2	Y	23					48
							25	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3420	X	2278	-0-	-1142	-0-	168	1	2110	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4094	-0-	-618	-0-	488	1	3606	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8070	X	7168	-0-	-902	-0-	644	1	6074	2	Y	409	407	1			60
							450	9									
05	8339	X	7500	-0-	-839	-0-	655	1	6401	2	Y	404	378	1			86
							444	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1590	N	868	-0-	-722	-0-	64	1	804	2	Y	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	93	1	691	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15030	X	13700	-0-	-1330	-0-	1010	1	12643	2	Y	43	26	1			35
							47	9									
05	14694	X	11573	-0-	-3121	-0-	1377	1	10176	2	Y	18					53
							20	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	750	N	527	-0-	-223	-0-	36	1	449	2	Y	38	23	1			16
							42	9									
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	91	1	671	2	Y	15					31
							17	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

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
04	5160	X	3015	-0-	-2145	-0-	223	1	2792	2	Y	-0-					173
05	5208	X	2935	-0-	-2273	-0-	350	1	2585	2	Y	-0-					173

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
04	8010	X	3333	-0-	-4677	-0-	246	1	3087	2	Y	-0-					18
05	8277	X	2962	-0-	-5315	-0-	353	1	2609	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
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									
04	8940	X	9868	-0-	928	-0-	926	1	8732	2	Y	191	190	1			34
							210	9									
05	9238	X	1882	-0-	-7356	-0-	156	1	1519	2	Y	188	176	1			46
							207	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
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									
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	108	1	1016	2	Y	27	27	1			29
							30	9									
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	104	1	1011	2	Y	27	25	1			31
							30	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	870	N	890	-0-	20	-0-	66	1	824	2	Y	-0-					62
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	109	1	804	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
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
04	1440	N	930	-0-	-510	-0-	69	1	861	2	Y	-0-					23
05	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	158	1	1165	2	Y	-0-					23

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	15630	X	11930	-0-	-3700	-0-	955	1	10771	2	Y	185	179	1			80
							204	9									
05	16151	X	13070	-0-	-3081	-0-	1023	1	11832	2	Y	195	180	1			95
							215	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

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
04	4260	X	3831	-0-	-429	-0-	283	1	3548	2	Y	-0-					11
05	4402	X	2921	-0-	-1481	-0-	348	1	2573	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

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									
04	3120	X	3438	-0-	318	-0-	275	1	3097	2	Y	60	49	1			14
							66	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					14

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

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									
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	416	1	5205	2	Y	3	2	1			15
							3	9									
05	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	599	1	4428	2	Y	2					17
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	11580	X	10053	-0-	-1527	-0-	805	1	9082	2	Y	151	123	1			28
							166	9									
05	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					28

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9180	X	2998	-0-	-6182	-0-	239	1	2693	2	N	60	49	1			12
							66	9									
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					12

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
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									
04	9120	X	9088	-0-	-32	-0-	733	1	8271	2	Y	76	62	1			14
							84	9									
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					14

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
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									
04	18150	X	17146	-0-	-1004	-0-	1635	1	15422	2	Y	81	81	1			66
							89	9									
05	18383	X	17647	-0-	-736	-0-	1631	1	15927	2	Y	81	76	1			71
							89	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
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-
04	2760	X	1493	-0-	-1267	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1671	-0-	-1181	-0-	199	1	1472	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	6300	X	4952	-0-	-1348	-0-	469	1	4424	2	Y	54	54	1			9
							59	9									
05	6510	X	5462	-0-	-1048	-0-	502	1	4901	2	Y	54	50	1			13
							59	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	485	1	6077	2	Y	29	17	1			34
							32	9									
05	6541	X	3620	-0-	-2921	-0-	430	1	3178	2	Y	11					45
							12	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	11490	X	12011	-0-	521	-0-	1137	1	10723	2	Y	137	136	1			22
							151	9									
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					22

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9720	X	9156	-0-	-564	-0-	873	1	8232	2	Y	46	46	1			30
							51	9									
05	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					30

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
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									
04	2820	N	3028	-0-	208	-0-	284	1	2683	2	Y	55	54	1			31
							61	9									
05	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	249	1	2432	2	Y	53	50	1			34
							58	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	1264	394	1	870	2	Y	-0-					11
*05	DLQ G-10		1257	-0-	1257	2521	420	1	837	2	Y	-0-					11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	900	1	4325	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	810	1	4317	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4603	-0-	-241	-0-	810	1	3793	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	930	1	4255	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4808	-0-	-292	-0-	840	1	3940	2	N	25					25
							28	9									
*05	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	510	1	4309	2	N	-0-	25	6			-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	4 128	1 9	3370	2	Y	116	133	1			20
01	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	5 134	1 9	3293	2	Y	122	118	1			24
02	3416	X	3055	-0-	-361	-0-	4 108	1 9	2943	2	Y	98	101	1			21
*03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	6 147	1 9	5260	2	Y	134	94	1			61
*04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	6 180	1 9	4513	2	Y	164	190	1			35
05	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	1 35	1 9	2812	2	Y	32	62	1			7

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
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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1	1	1181	2	Y	28	24	1			13
							31	9									
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	2	1	1550	2	Y	52	54	1			11
							57	9									
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	3	1	1476	2	Y	88	82	1			18
							97	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

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-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

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	13082	X	12975	-0-	-107	-0-	25	1	12360	2	Y	536	430	1			246
							590	9									
*04	12300	X	12271	-0-	-29	-0-	27	1	11468	2	Y	705	800	1			151
							776	9									
*05	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	35	1	12136	2	Y	953	915	1			197
							1048	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

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	1162	-0-	-78	-0-	2	1	1119	2	Y	37	30	1			17
							41	9									
*04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	2	1	1075	2	Y	50	56	1			11
							55	9									
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	2	1	1248	2	Y	62	60	1			13
							68	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1 19	1 9	1189	2	Y	17	18	1			3
01	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1 21	1 9	1217	2	Y	19	18	1			4
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	1 14	1 9	1024	2	Y	13	14	1			3
*03	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1 12	1 9	1156	2	Y	11	9	1			5
*04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1 21	1 9	1063	2	Y	19	20	1			4
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	2 48	1 9	1125	2	Y	44	39	1			9

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

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	2432	-0-	-358	-0-	3	1	2366	2	Y	57	47	1				26
							63	9										
*04	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	3	1	2081	2	Y	69	80	1				15
							76	9										
05	2635	N	2067	-0-	-568	-0-	2	1	1989	2	Y	69	70	1				14
							76	9										

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

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	7221	-0-	-1025	-0-	1	1	7188	2	Y	29	25	1				13
							32	9										
*04	8100	X	6836	-0-	-1264	-0-	1	1	6792	2	Y	39	44	1				8
							43	9										
05	8370	X	6608	-0-	-1762	-0-	3	1	6503	2	Y	93	83	1				19
							102	9										

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	3	1	1983	2	Y	70	57	1				32
							77	9										
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	3	1	1813	2	Y	81	96	1				17
							89	9										
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	2	1	1906	2	Y	69	73	1				14
							76	9										

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

12	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	126 29	1 9	1657	2	Y	26	23	1			11
01	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	95 24	1 9	1483	2	Y	22	25	1			8
02	1848	N	1531	-0-	-317	-0-	92 33	1 9	1406	2	Y	30	25	1			13
*03	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	125 34	1 9	1454	2	Y	31	34	1			10
*04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	147 34	1 9	1534	2	Y	31	30	1			11
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	128 14	1 9	1460	2	Y	13	18	1			5

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	236 66	1 9	3108	2	Y	60	56	1			25
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	242 78	1 9	3791	2	Y	71	69	1			27
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	253 111	1 9	3840	2	Y	101	84	1			44
*03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	347 118	1 9	4037	2	Y	107	117	1			34
*04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	341 101	1 9	3563	2	Y	92	93	1			33
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	273 66	1 9	3101	2	Y	60	68	1			22

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3736	-0-	-511	-0-	2 56	1 9	3678	2	Y	51	55	1			9
01	4061	X	3547	-0-	-514	-0-	2 56	1 9	3489	2	Y	51	50	1			10
02	3584	X	3098	-0-	-486	-0-	2 45	1 9	3051	2	Y	41	42	1			9
*03	3782	X	3312	-0-	-470	-0-	2 36	1 9	3274	2	Y	33	27	1			15
*04	3600	X	3124	-0-	-476	-0-	2 50	1 9	3072	2	Y	45	50	1			10
05	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	2 57	1 9	3213	2	Y	52	51	1			11

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
12	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	29	2			Y	-0-	11	1			-0-
01	1798	X	1018	-0-	-780	-0-	1 17	1 9	1000	2	Y	15	12	1			3
02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	4 109	1 9	7242	2	Y	99	81	1			21
*03	1798	X	1491	-0-	-307	-0-	1 18	1 9	1472	2	Y	16	30	1			7
*04	1740	X	349	-0-	-1391	-0-	343	2	6	9	Y	5	11	1			1
05	1798	X	1126	-0-	-672	-0-	1 22	1 9	1103	2	Y	20	17	1			4

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4638	-0-	-725	-0-	1 36	1 9	4601	2	Y	33	36	1			6
01	5425	X	4809	-0-	-616	-0-	2 40	1 9	4767	2	Y	36	35	1			7
02	4900	X	4154	-0-	-746	-0-	1 31	1 9	4122	2	Y	28	29	1			6
*03	5425	X	4293	-0-	-1132	-0-	1 24	1 9	4268	2	Y	22	18	1			10
*04	5250	X	3739	-0-	-1511	-0-	1 31	1 9	3707	2	Y	28	32	1			6
05	5425	X	3455	-0-	-1970	-0-	1 29	1 9	3425	2	Y	26	27	1			5

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 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
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-
*04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	399	2	1	9	Y	1	2	1			-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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
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-
04	2610	N	2345	-0-	-265	-0-	274	1	2071	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	255	1	1882	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT 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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1569	-0-	-1438	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

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

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
*04	810	N	747	-0-	-63	-0-	81	1	548	3	Y	107	40	1			86
							118	9									
*05	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	950	3	124	9	Y	113	47	1			152

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

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
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	222	1	298	3	Y	-0-	11	1			23
*05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					23

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	840	N	402	-0-	-438	-0-	40	1	271	3	Y	83	40	1			61
							91	9									
*05	744	N	588	-0-	-156	-0-	494	3	94	9	Y	85	47	1			99

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

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-
*04	300	N	120	-0-	-180	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

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
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	23	1	157	3	Y	40	20	1			27
							44	9									
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	276	3	45	9	Y	41	24	1			44

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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, 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

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

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	1 2894	1 9	14	3	Y	2631	2265	1			366
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-
*04	240	N	122	-0-	-118	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

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

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	80	-0-	-190	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	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 #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	270	N	134	-0-	-136	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

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
04	2760	X	1740	-0-	-1020	-0-	201	1	1366	3	Y	157	59	1			136
							173	9									
*05	1953	X	1623	-0-	-330	-0-	1452	3	171	9	Y	155	71	1			220

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
*04	270	N	126	-0-	-144	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

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-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	810	N	366	-0-	-444	-0-	37	1	248	3	Y	74	40	1			53
							81	9									
*05	806	N	554	-0-	-252	-0-	465	3	89	9	Y	81	47	1			87

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

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
*04	420	N	193	-0-	-227	-0-	19	1	129	3	Y	41	20	1			30
							45	9									
*05	310	N	225	-0-	-85	-0-	181	3	44	9	Y	40	24	1			46

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	140 4	1 9	1609	3	Y	4	13	1			1
01	1829	N	1357	-0-	-472	-0-	127 117	1 9	1113	3	Y	106	85	1			22
02	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	63 83	1 9	1090	3	Y	75	76	1			21
03	1767	N	1110	-0-	-657	-0-	1021	3	89	9	Y	81	75	1			27
04	1320	N	792	-0-	-528	-0-	82 155	1 9	555	3	Y	141	59	1			109
*05	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	974	3	158	9	Y	144	71	1			182

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
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-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	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
12	7409	X	2516	-0-	-4893	-0-	201 2	1 9	2313	3	Y	2	6	1			1
01	7409	X	1666	-0-	-5743	-0-	156 146	1 9	1364	3	Y	133	106	1			28
02	6692	X	1292	-0-	-5400	-0-	69 28	1 9	1195	3	Y	25	25	1			28
03	2821	X	818	-0-	-2003	-0-	788	3	30	9	Y	27	25	1			30
*04	2730	X	348	-0-	-2382	-0-	40 34	1 9	274	3	Y	31	20	1			41
*05	2511	X	813	-0-	-1698	-0-	768	3	45	9	Y	41	24	1			58

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
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-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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 #: 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
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
*04	720	X	307	-0-	-413	-0-	35	1	236	3	Y	33	20	1			22
							36	9									
*05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	437	3	36	9	Y	33	24	1			31

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
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-
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	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
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-
*04	360	X	127	-0-	-233	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
*05	341	X	188	-0-	-153	-0-	188	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	27	1	186	3	Y	34	20	1			21
							37	9									
*05	372	N	358	-0-	-14	-0-	318	3	40	9	Y	36	24	1			33

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
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-
*04	270	N	185	-0-	-85	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
*05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
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-
04	420	N	115	-0-	-305	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

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

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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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-
*04	240	N	87	-0-	-153	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	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 #: 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
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-
*04	270	N	126	-0-	-144	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	240	N	126	-0-	-114	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	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
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
04	1320	N	804	-0-	-516	-0-	82	1	556	3	Y	151	59	1			120
							166	9									
*05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1028	3	168	9	Y	153	71	1			202

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
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
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	31	1	213	3	Y	61	40	1			32
							67	9									
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	342	3	65	9	Y	59	47	1			44

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
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
04	2400	N	1138	-0-	-1262	-0-	135	1	914	3	Y	81	40	1			86
							89	9									
*05	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1656	3	90	9	Y	82	47	1			121

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
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-
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	69	1	467	3	Y	81	40	1			52
							89	9									
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	652	3	87	9	Y	79	47	1			84

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3510	X	784	-0-	-2726	-0-	95	1	644	3	Y	41	20	1			45
							45	9									
*05	1302	X	1199	-0-	-103	-0-	1154	3	45	9	Y	41	24	1			62

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2940	X	1246	-0-	-1694	-0-	139	1	941	3	Y	151	59	1			141
							166	9									
*05	2945	X	1899	-0-	-1046	-0-	1731	3	168	9	Y	153	71	1			223

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	870	N	805	-0-	-65	-0-	92	1	624	3	Y	81	40	1			61
							89	9									
*05	868	N	865	-0-	-3	-0-	775	3	90	9	Y	82	47	1			96

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

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-
04	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	224	1	1523	3	Y	59					59
							65	9									
*05	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	1683	3	69	9	Y	63					122

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

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-
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	88	1	601	3	Y	59					59
							65	9									
*05	961	N	750	-0-	-211	-0-	681	3	69	9	Y	63					122

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6535	-0-	-1897	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	5211	-0-	-2349	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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	943	-0-	-49	-0-	943	2	N	-0-			-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-			-0-
04	1290	X	53	-0-	-1237	-0-	53	2	N	-0-			-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	320	-0-	320	1370	137	1	183	3	Y	-0-					-0-
*05	2610 X	1240	-0-	-1370	-0-	1240	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
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
04	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	722	1	968	3	N	-0-	36	1			75
*05	1798	N	768	-0-	-1030	-0-	768	3			N	-0-					75

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
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
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	222	1	298	3	Y	-0-	11	1			23
*05	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					23

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

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	111	1	149	3	Y	-0-	6	1			11
*05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			Y	-0-					11

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	2030	X	630	-0-	-1400	-0-	269	1	361	3	Y	-0-					-0-
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	1320 N	1070	-0-	-250	-0-	457	1	613	3	Y	-0-	23	1			49
*05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					49

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	278	1	372	3	Y	-0-	14	1			29
*05	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					29

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	111	1	149	3	Y	-0-	6	1			11
*05	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			Y	-0-					11

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
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
04	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	444	1	596	3	Y	-0-	22	1			47
*05	1240	N	473	-0-	-767	-0-	473	3			Y	-0-					47

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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
04	1230	N	1316	-0-	86	-0-	139 194	1 9	983	2	Y	176	168	1			203
05	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	137 207	1 9	905	2	Y	188	171	1			220

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	13267					Y	NO RPT					21
05	0	#	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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	74	-0-	-360	-0-	3	1	71	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
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-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	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
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-
04	6840	X	6634	-0-	-206	-0-	256	1	6378	2	Y	-0-					-0-
*05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	285	1	6573	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
04	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	503	1	12545	2	Y	157	125	1			197
							173	9									
*05	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	562	1	12934	2	Y	88	128	1			157
							97	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	45330	X	33415	-0-	-11915	-0-	1270	1	31664	2	Y	437	369	1			582
							481	9									
05	46841	X	34304	-0-	-12537	-0-	1416	1	32617	2	Y	246	370	1			458
							271	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

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									
04	18540	X	17055	-0-	-1485	-0-	655	1	16326	2	Y	67	56	1			87
							74	9									
05	18476	X	17630	-0-	-846	-0-	732	1	16856	2	Y	38	56	1			69
							42	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

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									
04	5730	X	5721	-0-	-9	-0-	209	1	5203	2	Y	281	224	1			352
							309	9									
*05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	247	1	5684	2	Y	158	228	1			282
							174	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
04	20850	X	11367	-0-	-9483	-0-	436	1	10867	2	Y	58	47	1			72
							64	9									
05	17484	X	12377	-0-	-5107	-0-	514	1	11827	2	Y	33	47	1			58
							36	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
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									
04	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	654	1	16314	2	Y	213	176	1			282
							234	9									
05	18910	X	17423	-0-	-1487	-0-	720	1	16571	2	Y	120	177	1			225
							132	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	589	1	6677	2	Y	93	101	1			13
							102	9									
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	614	1	7092	2	Y	103	102	1			14
							113	9									
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	614	1	6752	2	Y	101	86	1			29
							111	9									
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2924	-0-	2924	13594	224	1	2537	2	Y	148	161	1			20
							163	9									
01	DLQ G-10		5433	-0-	5433	19027	419	1	4834	2	Y	164	161	1			23
							180	9									
02	DLQ G-10		5181	-0-	5181	24208	417	1	4602	2	Y	147	136	1			34
							162	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24208					Y	NO RPT					34
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24208					Y	NO RPT					34
05	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		20273	-0-	20273	60998	1630	1	18477	2	Y	151	164	1			21
							166	9									
01	DLQ G-10		20447	-0-	20447	81445	1616	1	18646	2	Y	168	166	1			23
							185	9									
02	DLQ G-10		19541	-0-	19541	100986	1608	1	17753	2	Y	164	140	1			47
							180	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100986					Y	NO RPT					47
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	100986					Y	NO RPT					47
05	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3132	-0-	3132	10655	225	1	2548	2	Y	326	353	1			45
							359	9									
01	DLQ G-10		3253	-0-	3253	13908	228	1	2627	2	Y	362	356	1			51
							398	9									
02	DLQ G-10		3044	-0-	3044	16952	227	1	2501	2	Y	287	302	1			36
							316	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16952					Y	NO RPT					36
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16952					Y	NO RPT					36
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16952					Y	NO RPT					36

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	90104					Y	NO RPT					37
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	90104					Y	NO RPT					37

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27031					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

12	DLQ G-10		4641	-0-	4641	14796	849 120	1 9	3672	2	Y	109	118	1			15
01	DLQ G-10		4955	-0-	4955	19751	834 133	1 9	3988	2	Y	121	119	1			17
02	DLQ G-10		4759	-0-	4759	24510	830 133	1 9	3796	2	Y	121	100	1			38
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24510					Y	NO RPT					38
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	24510					Y	NO RPT					38
05	0	#	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

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-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3537	2	Y	-0-				-0-
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3311	2	Y	-0-				-0-

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7344	X	7344	-0-	-0- B	-0-	278	1	6941	2	Y	114	93	1			146
							125	9									
*05	6473	X	6473	-0-	-0- B	-0-	266	1	6137	2	Y	64	94	1			116
							70	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	164	-0-	164	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
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
04	0	N	80	-0-	80	-0-	3	2	77	9	Y	70	95	1			10
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	2	41	9	Y	37	47	1			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

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
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
04	0	N	357	-0-	357	-0-	280	2	77	9	Y	70	95	1			10
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	398	2	41	9	Y	37	47	1			-0-

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
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					1
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
05	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
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
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					82
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					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
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
04	0	N	204	-0-	204	-0-	204	2			Y	-0-					6
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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
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
04	0	N	120	-0-	120	-0-	120	2			Y	-0-					3
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	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
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
04	0	N	189	-0-	189	-0-	189	2			Y	-0-					2
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	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
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
04	0	N	307	-0-	307	-0-	307	2			Y	-0-					4
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
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
04	0	N	673	-0-	673	-0-	673	2			Y	-0-					9
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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
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-
04	0	N	197	-0-	197	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	339	-0-	339	-0-	339	2			Y	-0-					3
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	311	-0-	311	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	148	-0-	148	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	136	-0-	136	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	63	-0-	63	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	408	-0-	408	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	184	-0-	184	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	119	-0-	119	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	202	-0-	202	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	174	-0-	174	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
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-
04	0	N	194	-0-	194	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
04	0	N	353	-0-	353	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
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-
04	0	N	250	-0-	250	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	249	-0-	249	-0-	249	2			Y	-0-					1
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	227	-0-	227	-0-	227	2			Y	-0-					1
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
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-
04	0	N	236	-0-	236	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					1
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					1
*02	224	N	170	-0-	-54	-0-	170	2			Y	-0-					1
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	162	-0-	162	-0-	162	2			Y	-0-					4
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	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
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-
04	0	N	187	-0-	187	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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
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-
04	0	N	88	-0-	88	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
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
04	0	N	77	-0-	77	-0-	77	2			Y	-0-					3
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	221	-0-	221	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					3
*01	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			Y	-0-					3
*02	308	N	173	-0-	-135	-0-	173	2			Y	-0-					3
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					3
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					3
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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

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
04	0	N	190	-0-	190	-0-	190	2			Y	-0-					134
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

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-
04	0	N	143	-0-	143	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

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-
04	0	N	179	-0-	179	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

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
04	0	N	96	-0-	96	-0-	96	2			Y	-0-					11
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

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
04	0	N	220	-0-	220	-0-	220	2			Y	-0-					1
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	161	-0-	161	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
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
04	0	N	198	-0-	198	-0-	198	2			Y	-0-					3
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
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-
04	0	N	178	-0-	178	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
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-
04	0	N	265	-0-	265	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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
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
04	0	N	198	-0-	198	-0-	198	2			Y	-0-					2
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	132	-0-	132	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
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-
04	0	N	314	-0-	314	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	159	-0-	159	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

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
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

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
04	0	N	239	-0-	239	-0-	239	2			Y	-0-					1
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

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-
04	0	N	69	-0-	69	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

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-
04	0	N	141	-0-	141	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

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
04	0	N	132	-0-	132	-0-	132	2			Y	-0-					3
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	225	-0-	225	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
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-
04	0	N	256	-0-	256	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
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-
04	0	N	280	-0-	280	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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
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-
04	0	N	141	-0-	141	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
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
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					1
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					1
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	147	-0-	147	-0-	147	2			Y	-0-					2
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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
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-					4
*03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					4
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	130	-0-	130	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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
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
04	0	N	206	-0-	206	-0-	206	2			Y	-0-					1
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
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-
04	0	N	132	-0-	132	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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
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-
04	0	N	290	-0-	290	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
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-					11
*03	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					11
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					11
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					13
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					13
*02	308	N	208	-0-	-100	-0-	208	2			Y	-0-					13
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					13
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					13
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	114	-0-	114	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	344	-0-	344	-0-	344	2			Y	-0-					1
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	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
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-					34
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					34
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					34
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	312	-0-	312	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	401	-0-	401	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	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
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-					3
*03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					3
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					3
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	194	-0-	194	-0-	194	2			Y	-0-					1
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	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
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
04	0	N	79	-0-	79	-0-	79	2			Y	-0-					1
*05	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
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
04	0	N	279	-0-	279	-0-	279	2			Y	-0-					48
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	3	Y	-0-					1
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	73	1	322	3	Y	-0-					1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	75	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	47	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	Y	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	113	1	301	3	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	50	1	224	3	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	28	1	76	3	N	-0-					1
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	N	-0-					1
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	71	1	188	3	Y	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	71	1	188	3	Y	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "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
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	255	3	Y	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	45	1	121	3	Y	-0-					5
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	37	1	162	3	Y	-0-					5
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	52	1	140	3	Y	26	30	1			7
							29	9									
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	3	Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	162	1	432	3	Y	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	102	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	68	1	181	3	Y	-0-					8
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	33	1	148	3	Y	-0-					8
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	106	1	285	3	Y	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	74	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	65	1	174	3	Y	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	68	1	359	3	Y	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	72	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	114	1	305	3	Y	-0-					7
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	77	1	403	3	Y	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	71	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - P/A 05/15/18

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	37	1	196	3	Y	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	3	Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	140	1	736	3	Y	1					1
							1	9									
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	129	1	699	3	Y	-0-					1
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	19	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		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
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	50	1	135	3	N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	47	1	210	3	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	Y	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	3	Y	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	26	1	141	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	41	1	111	3	N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	85	1	228	3	Y	-0-					2
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	116	3	N	3	26	1			-0-
							3	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	9					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	170	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	344	-0-	-376	-0-	63	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	49	1	261	3	Y	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	41	1	110	3	Y	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	125	3	Y	1	1	8			124
04	630	N	248	-0-	-382	-0-	45 3	1 9	200	3	Y	3	126	1	1	8	-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	598	3	Y	1	1	8			1
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	100	1	542	3	Y	-0-					1
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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 #: 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
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	132	1	352	3	Y	-0-					4
04	540	N	376	-0-	-164	-0-	68	1	302	3	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	193	1	516	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		704	-0-	704	704	128	1	570	3	Y	5	7	1	1	8	3
							6	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	704					Y	NO RPT					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	162	1	432	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	478	3	Y	3	10	1	1	8	-0-
							3	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	159	1	880	3	Y	-0-					
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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	285	1	762	3	Y	-0-					14
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	206	1	915	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	284	1	760	3	Y	-0-					15
04	1170	N	979	-0-	-191	-0-	179	1	793	3	Y	6	15	1			6
							7	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					6

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	89	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	329	-0-	-181	-0-	61	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	116	1	609	3	Y	-0-					1
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	104	1	563	3	Y	-0-					1
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	299	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	279	1	1513	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	21	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	48	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	48					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
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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	220	1	588	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		769	-0-	769	769	140	1	623	3	Y	5	18	1			4
							6	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	769					Y	NO RPT					4

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
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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	314	1	840	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	1156	211	1	936	3	Y	8	19	1			6
							9	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1156					Y	NO RPT					6

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	188	1	992	3	Y	-0-					-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	157	1	852	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	19	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	105	1	550	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	105	1	573	3	N	-0-					1
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	219	1	586	3	Y	-0-					5
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	139	1	615	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	5469	-0-	-142	-0-	184	1	5132	3	Y	139	161	1	8	8	19
							153	9									
*04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	323	1	5536	3	Y	151	128	1	5	8	37
							166	9									
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	8252	-0-	-800	-0-	271	1	7557	3	Y	385	494	1			49
							424	9									
*04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	446	1	7638	3	Y	405	360	1			94
							446	9									
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					94

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
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	5982	-0-	-1241	-0-	202	1	5644	3	Y	124	166	1			20
							136	9									
04	6720	X	6249	-0-	-471	-0-	337	1	5766	3	Y	133	119	1			34
							146	9									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					34

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
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-
04	DLQ G-10		594	-0-	594	594	62	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		613	-0-	613	1207	74	1	539	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
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-
04	DLQ G-10		645	-0-	645	645	67	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		765	-0-	765	1410	92	1	673	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		589	-0-	589	589	61	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		633	-0-	633	1222	76	1	557	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		435	-0-	435	435	35	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		422	-0-	422	857	42	1	380	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
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
04	DLQ G-10		388	-0-	388	388	31	1	357	2	Y	-0-					34
05	DLQ G-10		445	-0-	445	833	44	1	401	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
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	DLQ G-10		359	-0-	359	359	37	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		356	-0-	356	715	43	1	313	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
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-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	25	1	285	2	N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	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
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-
04	DLQ G-10		419	-0-	419	419	34	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		493	-0-	493	912	49	1	444	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
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									
04	DLQ G-10		260	-0-	260	260	21	1	239	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		275	-0-	275	535	27	1	247	2	Y	1					7
							1	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
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									
04	DLQ G-10		308	-0-	308	308	25	1	282	2	Y	1					6
							1	9									
05	DLQ G-10		356	-0-	356	664	35	1	321	2	Y	-0-					6

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
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-
04	DLQ G-10		368	-0-	368	368	38	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		465	-0-	465	833	56	1	409	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
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-
04	DLQ G-10		136	-0-	136	136	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		133	-0-	133	269	16	1	117	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
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-
04	DLQ G-10		654	-0-	654	654	68	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		774	-0-	774	1428	93	1	681	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
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-
04	DLQ G-10		512	-0-	512	512	53	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		581	-0-	581	1093	70	1	511	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
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-
04	DLQ	G-10	458	-0-	458	458	48	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	510	-0-	510	968	61	1	449	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
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-
04	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	496	-0-	496	926	49	1	447	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
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-
04	DLQ	G-10	469	-0-	469	469	49	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	504	-0-	504	973	61	1	443	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
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-
04	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	17	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	259	-0-	259	472	26	1	233	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
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-
04	DLQ	G-10	660	-0-	660	660	69	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	723	-0-	723	1383	87	1	636	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
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-
04	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	32	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	394	-0-	394	794	39	1	355	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
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-
04	DLQ	G-10	628	-0-	628	628	65	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	641	-0-	641	1269	77	1	564	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ	G-10	277	-0-	277	277	29	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	312	-0-	312	589	38	1	274	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	348	-0-	348	348	36	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	477	-0-	477	825	57	1	420	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	419	-0-	419	419	44	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	477	-0-	477	896	57	1	420	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	606	-0-	606	606	63	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	815	-0-	815	1421	98	1	717	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	32	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	479	-0-	479	874	48	1	431	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	450	-0-	450	821	45	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
04	DLQ G-10		717	-0-	717	717	36	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		686	-0-	686	1403	43	1	643	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
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-
04	DLQ G-10		849	-0-	849	849	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		858	-0-	858	1707	54	1	804	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
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-
04	DLQ G-10		714	-0-	714	714	58	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		496	-0-	496	1210	49	1	447	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
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-
04	900	N	383	-0-	-517	-0-	31	1	352	2	N	-0-					-0-
05	744	N	394	-0-	-350	-0-	39	1	355	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
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-
04	DLQ G-10		270	-0-	270	270	22	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		324	-0-	324	594	32	1	292	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
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-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	37	1	322	2	N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	47	1	342	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		734	-0-	734	734	76	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		787	-0-	787	1521	95	1	692	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
04	DLQ G-10		546	-0-	546	546	57	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		617	-0-	617	1163	74	1	543	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
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-
04	DLQ G-10		567	-0-	567	567	59	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		656	-0-	656	1223	79	1	577	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
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-
04	DLQ G-10		786	-0-	786	786	82	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		932	-0-	932	1718	112	1	820	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
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-
04	DLQ G-10		359	-0-	359	359	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		365	-0-	365	724	36	1	329	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
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-
04	DLQ G-10		484	-0-	484	484	39	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		529	-0-	529	1013	53	1	476	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
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-
04	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	114	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2229	136	1	993	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		495	-0-	495	495	51	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		491	-0-	491	986	59	1	432	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
04	1110	N	868	-0-	-242	-0-	90	1	778	2	N	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	127	1	930	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
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-
04	DLQ G-10		405	-0-	405	405	42	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		457	-0-	457	862	55	1	402	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
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-
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	34	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		391	-0-	391	717	47	1	344	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
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-
04	DLQ G-10		316	-0-	316	316	33	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		281	-0-	281	597	34	1	247	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
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
04	DLQ G-10		293	-0-	293	293	24	1	269	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		322	-0-	322	615	32	1	290	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
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-
04	930	N	769	-0-	-161	-0-	80	1	689	2	N	-0-					-0-
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	108	1	790	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		489	-0-	489	489	51	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		564	-0-	564	1053	68	1	496	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	32	1	273	2	N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	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
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-
04	DLQ G-10		821	-0-	821	821	85	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		862	-0-	862	1683	104	1	758	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
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-
04	DLQ G-10		546	-0-	546	546	57	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		530	-0-	530	1076	64	1	466	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
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-
04	660	N	526	-0-	-134	-0-	55	1	471	2	N	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	88	1	644	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
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-
04	DLQ G-10		411	-0-	411	411	43	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		431	-0-	431	842	52	1	379	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
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-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	73	1	631	2	N	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	96	1	701	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		565	-0-	565	565	59	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		602	-0-	602	1167	72	1	530	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	63	1	545	2	N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	78	1	570	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
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-
04	DLQ G-10		635	-0-	635	635	66	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		666	-0-	666	1301	80	1	586	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
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-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	51	1	440	2	N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	70	1	508	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
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-
04	960	N	771	-0-	-189	-0-	80	1	691	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	107	1	785	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
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-
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	23	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		255	-0-	255	480	31	1	224	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					4
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	N	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		487	-0-		487	1621	63	1	420	2	Y	4					42
								4	9									
01	2055	N	434	-0-		-1621	-0-	55	1	362	2	Y	15					56
								17	9									
02	496	N	496	-0-		-0-	-0-	65	1	427	2	Y	4					60
								4	9									
03	558	N	558	-0-		-0-	-0-	73	1	481	2	Y	4					64
								4	9									
04	285	N	285	-0-		-0-	-0-	51	1	219	3	Y	14					78
								15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					78

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1002	-0-		1002	3324	132	1	869	2	Y	1					9
								1	9									
01	3000	N	864	-0-		-2136	1188	114	1	750	2	Y	-0-					8
02	2207	N	1019	-0-		-1188	-0-	134	1	885	2	Y	-0-					8
03	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	151	1	995	2	Y	-0-					8
04	409	N	409	-0-		-0-	-0-	75	1	322	3	Y	11	16	1			3
								12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		902	-0-		902	2993	119	1	782	2	Y	1					8
								1	9									
01	3000	N	778	-0-		-2222	771	103	1	675	2	Y	-0-					8
02	1688	N	917	-0-		-771	-0-	121	1	796	2	Y	-0-					8
03	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	136	1	896	2	Y	-0-					8
04	427	N	427	-0-		-0-	-0-	79	1	336	3	Y	11	16	1			3
								12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		244	-0-		244	816	32	1	211	2	Y	1					8
								1	9									
01	1026	N	210	-0-		-816	-0-	28	1	182	2	Y	-0-					8
02	247	N	247	-0-		-0-	-0-	33	1	214	2	Y	-0-					8
03	278	N	278	-0-		-0-	-0-	37	1	241	2	Y	-0-					8
04	295	N	295	-0-		-0-	-0-	51	1	219	3	Y	23	26	1			5
								25	9									
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					5

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		220	-0-		220	636	22	1	143	2	Y	50	68	1			36
								55	9									
01	779	N	143	-0-		-636	-0-	18	1	124	2	Y	1					35
								1	9									
02	168	N	168	-0-		-0-	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					35
03	189	N	189	-0-		-0-	-0-	25	1	164	2	Y	-0-					35
04	144	N	144	-0-		-0-	-0-	27	1	117	3	Y	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		391	-0-	391	1223	45	1	300	2	Y	42	58	1			32
							46	9									
01	1522	N	299	-0-	-1223	-0-	39	1	259	2	Y	1					35
							1	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	2	Y	-0-					35
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	52	1	344	2	Y	-0-					35
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		332	-0-	332	1110	44	1	288	2	Y	-0-					6
01	1396	N	286	-0-	-1110	-0-	37	1	249	2	Y	-0-					8
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	293	2	Y	-0-					8
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	2	Y	-0-					8
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	69	1	292	3	Y	23	26	1			5
							25	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		416	-0-	416	1385	55	1	357	2	Y	4					40
							4	9									
01	1758	N	373	-0-	-1385	-0-	47	1	309	2	Y	15					56
							17	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	364	2	Y	4					60
							4	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	Y	3					63
							3	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	3	Y	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		457	-0-	457	1492	59	1	386	2	Y	11					60
							12	9									
01	1876	N	384	-0-	-1492	-0-	51	1	333	2	Y	-0-					60
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	393	2	Y	-0-					60
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	-0-					60
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	96	1	409	3	Y	8					65
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	DLQ G-10		363	-0-	363	1127	41	1	274	2	Y	44	63	1			34
							48	9									
01	1400	N	273	-0-	-1127	-0-	35	1	237	2	Y	1					35
							1	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	42	1	279	2	Y	-0-					35
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	-0-					35
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	145	3	Y	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	DLQ G-10		333	-0-	333	1102	44	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	1390	N	288	-0-	-1102	-0-	38	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	50	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	160	1	1056	2	N	2					13
							2	9									
01	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	138	1	912	2	N	-0-					9
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	162	1	1076	2	N	-0-					9
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	183	1	1210	2	N	-0-					9
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	86	1	365	3	N	22	26	1			5
							24	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

12	496	N	452	-0-	-44	-0-	59	1	393	2	N	-0-					5
01	558	N	391	-0-	-167	-0-	52	1	339	2	N	-0-					8
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	2	N	-0-					8
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	68	1	450	2	N	-0-					8
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	86	1	365	3	N	11	16	1			3
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

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
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					3
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

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-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	394	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	59	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	90	1	241	3	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2190	X	2494	-0-	304	B	-0-	131	1	2350	2	Y	12	15	1			4
								13	9									
05	2263	X	1657	-0-	-606	B	-0-	81	1	1555	2	Y	19	17	1			6
								21	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22878	X	20263	-0-	-2615 B	-0-	907 272	1 9	19084	2	Y	247	240	1			87
01	21979	X	20312	-0-	-1667 B	-0-	913 303	1 9	19096	2	Y	275	233	1			129
02	19768	X	16874	-0-	-2894 B	-0-	824 246	1 9	15804	2	Y	224	233	1			120
03	20987	X	18393	-0-	-2594 B	-0-	945 268	1 9	17180	2	Y	244	301	1			63
04	19710	X	17400	-0-	-2310 B	-0-	911 161	1 9	16328	2	Y	146	158	1			51
05	20305	X	17058	-0-	-3247 B	-0-	830 311	1 9	15917	2	Y	283	230	1			104

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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

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
12	5022	X	4636	-0-	-386 B	-0-	210 7	1 9	4419	2	Y	6	6	1			2
01	4712	X	4636	-0-	-76 B	-0-	211 8	1 9	4417	2	Y	7	6	1			3
02	4032	X	3856	-0-	-176 B	-0-	191 7	1 9	3658	2	Y	6	6	1			3
03	4650	X	3723	-0-	-927 B	-0-	194 6	1 9	3523	2	Y	5	7	1			1
04	4500	X	3478	-0-	-1022 B	-0-	184 4	1 9	3290	2	Y	4	4	1			1
05	4650	X	3215	-0-	-1435 B	-0-	159 7	1 9	3049	2	Y	6	5	1			2

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2460	X	2649	-0-	189 B	-0-		137	1	2462	2	Y	45	29	1			16
								50	9									
05	2573	X	2434	-0-	-139 B	-0-		116	1	2229	2	Y	81	68	1			29
								89	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	N	1423	-0-	1423 B	-0-		70	1	1262	2	Y	83	116	1			29
								91	9									
*05	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-		121	1	2318	2	Y	264	181	1			112
								290	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	37620	X	33005	-0-	-4615 B	-0-		1733	1	31057	2	N	195	215	1			68
								215	9									
05	38223	X	33997	-0-	-4226 B	-0-		1663	1	31901	2	N	394	315	1			147
								433	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3210	X	3163	-0-	-47 B	-0-		166	1	2973	2	Y	22	23	1			8
								24	9									
05	3286	X	3245	-0-	-41 B	-0-		159	1	3039	2	Y	43	35	1			16
								47	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2070	N	1589	-0-	-481 B	-0-	84	1	1499	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	1984	N	1576	-0-	-408 B	-0-	78	1	1489	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

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-
04	5070	X	4567	-0-	-503 B	-0-	241	1	4326	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4432	-0-	-807 B	-0-	220	1	4212	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

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									
04	15960	X	13455	-0-	-2505 B	-0-	909	1	12534	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	16399	X	13074	-0-	-3325 B	-0-	924	1	12129	2	Y	19	16	1			7
							21	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45043	X	40721	-0-	-4322	-0-	B	1829	1	38472	2	N	382	373	1			134
								420	9									
01	43555	X	38160	-0-	-5395	-0-	B	1722	1	36001	2	N	397	345	1			186
								437	9									
02	38528	X	33803	-0-	-4725	-0-	B	1657	1	31766	2	N	345	346	1			185
								380	9									
03	41819	X	37098	-0-	-4721	-0-	B	1912	1	34771	2	N	377	465	1			97
								415	9									
04	40200	X	35392	-0-	-4808	-0-	B	1857	1	33283	2	N	229	246	1			80
								252	9									
*05	42115	X	42115	-0-	-0-	-0-	B	2059	1	39494	2	N	511	393	1			198
								562	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	B	71	1	1498	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	B	72	1	1499	2	Y	13	11	1			6
								14	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	B	58	1	1110	2	Y	10	11	1			5
								11	9									
03	1519	N	1192	-0-	-327	-0-	B	62	1	1124	2	Y	5	9	1			1
								6	9									
04	1470	N	1085	-0-	-385	-0-	B	57	1	1024	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	B	54	1	1036	2	Y	6	5	1			2
								7	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	X	610	-0-	-0-	-0-	B	27	1	576	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
01	527	X	512	-0-	-15	-0-	B	23	1	485	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	448	X	411	-0-	-37	-0-	B	20	1	387	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	620	X	344	-0-	-276	-0-	B	18	1	323	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
04	480	N	151	-0-	-329	-0-	B	8	1	143	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	B	14	1	277	2	Y	3	2	1			1
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		7	-0-	7 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		26	-0-	26 B	26	1	1	25	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	138	1	2895	2	Y	48	46	1			17
							53	9									
01	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	145	1	3025	2	Y	56	47	1			26
							62	9									
02	2968	X	2732	-0-	-236	-0-	133	1	2547	2	Y	47	48	1			25
							52	9									
03	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	148	1	2689	2	Y	49	61	1			13
							54	9									
04	3120	X	2584	-0-	-536	-0-	135	1	2418	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
05	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	144	1	2757	2	Y	60	47	1			23
							66	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-	5242	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4503	-0-	1503	1503	4503	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5609	-0-	2509	4012	5609	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	25	1	1	9	Y	1	1	8			32
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	25	1	20	9	N	18	1	8			176
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					176

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-	4412	2			N	-0-					-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
*05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

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

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	4830		3723	-0-	-1107	-0-	196	1	3517	2	Y	9						90
							10	9										
05	4991		1480	-0-	-3511	-0-	215	1	1231	2	Y	31	98	1				23
							34	9										

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

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
04	0	N	1705	-0-	1705	B	-0-	1696	2	9	9	Y	8					55
*05	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2373	2	50	9	Y	45					100

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	0	X	750	-0-	750	B	-0-	742	2	8	9	Y	7					217
05	3844	X	254	-0-	-3590	B	-0-	254	2			Y	-0-					217

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

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
04	0	N	448	-0-	448 B	-0-	448	2			Y	-0-					28
*05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			Y	-0-					28

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

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
04	7920	X	-0-	-0-	-7920 B	-0-					Y	-0-					23
05	8184	X	-0-	-0-	-8184 B	-0-					Y	-0-					23

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

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
04	4620	X	3122	-0-	-1498 B	-0-	3122	2			Y	-0-					83
05	4433	X	3115	-0-	-1318 B	-0-	3115	2			Y	-0-					83

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

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
04	0	N	343	-0-	343 B	-0-	343	2			Y	-0-					45
05	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	327	2	7	9	Y	6					51

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	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

12	17630	R	17611	-0-	-19	-0-	473	1	16774	2	N	331	184	1					168
							364	9											
01	15872	#	15371	-0-	-501	-0-	464	1	14575	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											
04	18150	#	14255	-0-	-3895	-0-	413	1	13561	2	N	255	188	1					161
							281	9											
05	16585	#	15599	-0-	-986	-0-	479	1	14826	2	N	267	369	1					59
							294	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

*11	5370	X	4621	-0-	-749	-0-	1271	1	3282	2	Y	62	74	1	2	8			9
							68	9											
*12	5983	X	4699	-0-	-1284	-0-	1591	1	2997	2	Y	101	89	1	2	8			19
							111	9											
*01	5983	X	4405	-0-	-1578	-0-	1540	1	2746	2	Y	108	117	1					10
							119	9											
*02	5404	X	4172	-0-	-1232	-0-	1184	1	2907	2	Y	74	72	1	1	8			11
							81	9											
*03	5549	X	4825	-0-	-724	-0-	1391	1	3364	2	Y	64	65	1	2	8			8
							70	9											
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	1186	1	3167	2	Y	166	122	1	2	8			50
							183	9											
05	4681	X	3089	-0-	-1592	-0-	969	1	1980	2	Y	127	167	1	1	8			10
							140	9											

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2610	X	2563	-0-	-47	-0-	547	1	1465	2	Y	501	496	1			74
							551	9									
*12	2077	X	1219	-0-	-858	-0-	321	1	643	2	Y	232	262	1			44
							255	9									
*01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
*02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	530	1	1338	2	Y	450	384	1			66
							495	9									
*03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	546	1	1334	2	Y	119	170	1			15
							131	9									
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	445	1	1204	2	Y	181	139	1	1	8	56
							199	9									
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	618	1	1275	2	Y	261	296	1	1	8	21
							287	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

*11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1601	1	3602	2	Y	1035	1064	1	6	8	153
							1139	9									
*12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	1546	1	3500	2	Y	997	956	1	6	8	188
							1097	9									
*01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1388	1	3100	2	Y	976	1077	1			87
							1074	9									
*02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	1286	1	2985	2	Y	930	877	1	5	8	135
							1023	9									
*03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1373	1	3223	2	Y	1017	1017	1	7	8	128
							1119	9									
*04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	1218	1	3155	2	Y	944	772	1	6	8	294
							1038	9									
*05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	1386	1	2793	2	Y	827	1053	1	3	8	67
							910	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-		2512	1	6609	2	Y	2074	2198	1			308
								2281	9									
*12	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-		2295	1	6727	2	Y	1969	1903	1			374
								2166	9									
*01	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-		2180	1	6211	2	Y	1835	2045	1			164
								2019	9									
*02	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-		1955	1	5719	2	Y	1829	1725	1			268
								2012	9									
*03	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-		2246	1	7046	2	Y	2155	2150	1			273
								2371	9									
*04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-		1991	1	7053	2	Y	1933	1601	1			605
								2126	9									
*05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-		2352	1	6183	2	Y	1778	2235	1	1	8	144
								1956	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	-0-	31	1			-0-
*12	1240	X	585	-0-	-655	-0-		158	1	315	2	Y	102	83	1			19
								112	9									
*01	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-		299	1	589	2	Y	352	340	1			31
								387	9									
*02	1064	X	928	-0-	-136	-0-		224	1	559	2	Y	132	144	1			19
								145	9									
*03	742	X	742	-0-	-0-	-0-		148	1	385	2	Y	190	185	1			24
								209	9									
*04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-		222	1	621	2	Y	239	188	1			75
								263	9									
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		491	1	1020	2	Y	297	347	1	1	8	24
								327	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-		482	1	1262	2	Y	344	351	1	3	8	51
								378	9									
*12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-		348	1	1010	2	Y	227	234	1	1	8	43
								250	9									
*01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-		350	1	999	2	Y	309	324	1			28
								340	9									
*02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-		334	1	979	2	Y	332	310	1	2	8	48
								365	9									
*03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-		352	1	1097	2	Y	296	305	1	2	8	37
								326	9									
*04	1470	N	1432	-0-	-38	-0-		271	1	952	2	Y	190	167	1	1	8	59
								209	9									
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-		315	1	829	2	Y	252	290	1	1	8	20
								277	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 #: 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
*11	7590	X	6944	-0-	-646	-0-	951	1	5375	2	Y	562	453	1	3	8	302
							618	9									
*12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	1002	1	5170	2	Y	604	730	1	2	8	174
							664	9									
*01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	1023	1	5219	2	Y	583	412	1	3	8	342
							641	9									
*02	6132	X	5943	-0-	-189	-0-	920	1	4407	2	Y	560	711	1			191
							616	9									
*03	6789	X	3608	-0-	-3181	-0-	584	1	2642	2	Y	347	405	1	2	8	131
							382	9									
*04	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	270	1	19012	2	Y	1734	1039	1	25	8	801
							1907	9									
*05	58253	X	58253	-0-	-0-	-0-	348	1	52724	2	Y	4710	5054	1	1	8	456
							5181	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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
04	5755	R	5755	-0-	-0-	-0-	5714	2	41	9	N	37	166	1			16
*05	6836	R	6836	-0-	-0-	-0-	6716	2	120	9	N	109	58	1			67

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			2
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	253	-0-	253	253	33	1	220	3	N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2017 - PLUGGED 12/04/17

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

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
04	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	70	1	1643	2	Y	-0-					4
*05	3100	N	1663	-0-	-1437	276	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

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-
04	DLQ G-10		125	-0-	125	125	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
*05	425	X	300	-0-	-125	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		2451	-0-	2451	2451	99	1	2334	2	Y	16					16
							18	9									
*05	4524	X	2073	-0-	-2451	-0-	89	1	1977	2	Y	6	16	1			6
							7	9									

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

12	6696	X	3181	-0-	-3515	-0-	129 20	1 9	3032	2	Y	18					102
01	6696	X	3042	-0-	-3654	-0-	130 20	1 9	2892	2	Y	18					120
02	6048	X	2517	-0-	-3531	-0-	93 10	1 9	2414	2	Y	9					129
03	5549	X	2524	-0-	-3025	-0-	107 29	1 9	2388	2	Y	26					155
04	DLQ G-10		2398	-0-	2398	2398	97 14	1 9	2287	2	Y	13					168
*05	4737	X	2339	-0-	-2398	-0-	100 7	1 9	2232	2	Y	6	127	1			47

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

12	4805	X	2024	-0-	-2781	-0-	327 18	1 9	1679	2	Y	16	26	1			19
01	3441	X	1975	-0-	-1466	-0-	327 21	1 9	1627	2	Y	19	21	1			17
02	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	288 13	1 9	1213	2	Y	12	17	1			12
03	3224	X	1145	-0-	-2079	-0-	1134	2	11	9	Y	10	13	1			9
04	DLQ G-10		805	-0-	805	805	794	2	11	9	Y	10	15	1			4
*05	1701	X	896	-0-	-805	-0-	885	2	11	9	Y	10					14

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

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
04	DLQ G-10		4397	-0-	4397	-0-	4295	2	102	9	Y	93	166	1			148
*05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3801	2	20	9	Y	18					166

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

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-
04	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	71	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*05	3656	X	1933	-0-	-1723	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

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
04	DLQ G-10		830	-0-	830	-0-	830	2			Y	-0-	12	1			11
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					11

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
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	179 40	1 9	4213	2	N	36					123
01	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	431 58	1 9	9559	2	N	53					176
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	262 51	1 9	6813	2	N	46	152	1			70
03	9827	X	7298	-0-	-2529	-0-	312 43	1 9	6943	2	Y	39					109
04	9720	X	5790	-0-	-3930	-0-	235 25	1 9	5530	2	Y	23	93	1			39
05	9864	X	6128	-0-	-3736	-0-	263 26	1 9	5839	2	Y	24					63

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	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

12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	80 18	1 9	1888	2	Y	16	18	1			33
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92 20	1 9	2035	2	Y	18	15	1			36
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	70 24	1 9	1820	2	Y	22	38	1			20
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	96 32	1 9	2143	2	Y	29	20	1			29
04	DLQ G-10		1981	-0-	1981	-0-	80 12	1 9	1889	2	Y	11	16	1			24
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	92 8	1 9	2051	2	Y	7	15	1			16

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
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
04	DLQ G-10		1576	-0-	1576	1576	1574	2	2	9	Y	2	1	1			29
*05	3000	N	1489	-0-	-1511	65	1488	2	1	9	Y	1					30

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898

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
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	2	Y	-0-	77	1			-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

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									
04	DLQ G-10		10169	-0-	10169	10169	414	1	9743	2	Y	11	180	1			22
							12	9									
*05	20210	X	10041	-0-	-10169	-0-	432	1	9589	2	Y	18					40
							20	9									

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

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

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	Y	21					179
							23	9									
04	2370	X	731	-0-	-1639	-0-	30	1	701	2	Y	-0-	87	1			92
05	1891	X	749	-0-	-1142	-0-	32	1	717	2	Y	-0-					92

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

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	Y	-0-					51
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	1022	2	Y	-0-					51
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	47	1	1045	2	Y	-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
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	Y	-0-					23
04	1980	X	1749	-0-	-231	-0-	71	1	1678	2	Y	-0-					23
*05	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	77	1	1708	2	Y	-0-					23

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

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	Y	10					73
							11	9									
*04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	184	1	4338	2	Y	17					90
							19	9									
05	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	164	1	3653	2	Y	-0-					90

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-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

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-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

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	Y	-0-					55
04	5400	X	4099	-0-	-1301	-0-	167	1	3932	2	Y	-0-					55
05	4650	X	4157	-0-	-493	-0-	179	1	3978	2	Y	-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
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	Y	-0-					95
*04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	155	1	3660	2	Y	-0-					95
*05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	186	1	4127	2	Y	2					97
							2	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		7787	-0-	7787	7787	317	1	7462	2	Y	7	64	1			81
							8	9									
*05	15456	X	7669	-0-	-7787	-0-	329	1	7319	2	Y	19	48	1			52
							21	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	DLQ G-10		40094	-0-	40094	40094	39992	2	102	9	Y	93	68	1			266
*05	77631	X	37537	-0-	-40094	-0-	37465	2	72	9	Y	65	190	1			141

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		7466	-0-	7466	7466	302	1	7125	2	Y	35					237
							39	9									
*05	11842	X	4376	-0-	-7466	-0-	188	1	4175	2	Y	12					249
							13	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	1714	1677	1			172
*04	48661	X	48661	-0-	-0-	-0-	46911	2	1750	9	Y	1591	1499	1			264
*05	52626	X	52626	-0-	-0-	-0-	50941	2	1685	9	Y	1532	1667	1			129

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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	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

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	3277	-0-	-536	B	-0-	140	1	3115	2	Y	20				52
								22	9								
04	DLQ G-10		3200	-0-	3200	B	3200	130	1	3070	2	Y	-0-	52	1		-0-
*05	6573	X	3373	-0-	-3200	B	-0-	145	1	3228	2	Y	-0-				-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	56				152
05	1240	N	573	-0-	-667		-0-	573	2			N	-0-				152

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

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-
04	0	N	2056	-0-	2056		-0-	63	1	1993	2	N	-0-				-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0-		-0-	1740	2			N	-0-				-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	1260	-0-	1260	-0-	39	1	1221	2	N	-0-			8
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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

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
04	0	N	610	-0-	610	-0-	19	1	591	2	N	-0-			6
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

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

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
04	12810	X	11678	-0-	-1132	-0-	359	1	11319	2	Y	-0-			25
05	13299	X	12354	-0-	-945	-0-	12354	2			Y	-0-			25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	DLQ G-10		413	-0-	413	413	57	1	355	2	Y	1					7
							1	9									
*05	DLQ G-10		396	-0-	396	809	48	1	347	2	Y	1					8
							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
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	4324	-0-	-78	-0-	4323	2	1	9	Y	1					68
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4166	2	8	9	Y	7					75
*05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					75

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
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	189	2	21	9	Y	19					19
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					19
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					19

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3434	-0-	-7	-0-	3434	2			Y	-0-					54
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3267	2	37	9	Y	34					88
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					88

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
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-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	6	1	180	2	N	15					15
							17	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		3946	-0-	3946	3946	543	1	3400	2	Y	3					20
							3	9									
*05	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7662	452	1	3260	2	Y	4					24
							4	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		4830	-0-	4830	4830	660	1	4130	2	Y	36					98
							40	9									
*05	DLQ G-10		4598	-0-	4598	9428	553	1	3992	2	Y	48	102	1			44
							53	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		3311	-0-	3311	3311	456	1	2853	2	Y	2					22
							2	9									
*05	DLQ G-10		3839	-0-	3839	7150	467	1	3368	2	Y	4					26
							4	9									

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		2727	-0-	2727	2727	375	1	2348	2	Y	4					21
							4	9									
*05	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5509	338	1	2436	2	Y	7					28
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		576	-0-	576	576	79	1	497	2	Y	-0-					2
*05	DLQ G-10		559	-0-	559	1135	68	1	490	2	Y	1					3
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		402	-0-	402	402	55	1	344	2	Y	3					8
							3	9									
*05	DLQ G-10		425	-0-	425	827	51	1	370	2	Y	4	9	1			3
							4	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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									
04	DLQ G-10		2337	-0-	2337	2337	322	1	2013	2	Y	2					11
							2	9									
*05	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4540	268	1	1933	2	Y	2					13
							2	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		5071	-0-	5071	5071	698	1	4369	2	Y	4					24
							4	9									
*05	DLQ G-10		11290	-0-	11290	16361	1373	1	9904	2	Y	12					36
							13	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
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									
04	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	333	1	2086	2	Y	18					67
							20	9									
*05	DLQ G-10		2337	-0-	2337	4776	281	1	2028	2	Y	25	52	1			40
							28	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
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									
04	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	174	1	1089	2	Y	2					12
							2	9									
*05	DLQ G-10		1135	-0-	1135	2400	138	1	994	2	Y	3					15
							3	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	270	1	1689	2	Y	1					12
							1	9									
*05	DLQ G-10		1870	-0-	1870	3830	227	1	1641	2	Y	2					14
							2	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	131	1	819	2	N	4	72	1			46
							4	9									
*05	992	N	875	-0-	-117	-0-	107	1	768	2	N	-0-					46

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	1646	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1781	-0-	1781	3427	1781	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

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-
04	DLQ G-10		927	-0-	927	927	927	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2573	-0-	2573	3500	2573	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

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
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	630	1	1560	2	N	-0-					60
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	651	1	1633	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAELLO (TEDLIE) 92903 450 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 284071 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5266 - 5269

03	0		2759	-0-	2759	2759	2749	3	10	9	N	9					9
*04	260		6129	-0-	5869	8628	6057	3	72	9	N	65					74
*05	5890	#	NO RPT	-0-	-5890	2738					N	NO RPT					74

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

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
04	DLQ G-10		31469	-0-	31469	-0-	31356	2	113	9	Y	103	179	1			4
*05	31416	X	31416	-0-	-0-	-0-	31293	2	123	9	Y	112	103	1			13

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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
04	DLQ G-10		25474	-0-	25474	-0-	25448	2	26	9	Y	24	65	1			2
*05	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	25368	2	29	9	Y	26	25	1			3

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
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
04	DLQ G-10		16988	-0-	16988	-0-	16976	2	12	9	Y	11	49	1			1
*05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13918	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
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
04	DLQ G-10		17776	-0-	17776	-0-	17748	2	28	9	Y	25	55	1			1
*05	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19847	2	33	9	Y	30	28	1			3

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
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	-0-					13
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	2	N	-0-					13
05	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
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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	433	1	884	2	Y	-0-					26
04	DLQ G-10		1276	-0-	1276	1276	432	1	844	2	Y	-0-					26
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1276					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
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	767	-0-	-8	-0-	242	1	494	2	N	28					38
							31	9									
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	243	1	476	2	N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

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
04	DLQ G-10		46557	-0-	46557	46557	46360	2	197	9	Y	179	227	1			67
*05	91089	X	44532	-0-	-46557	-0-	44367	2	165	9	Y	150					217

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

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
04	14520	X	12759	-0-	-1761	-0-	12759	2			N	-0-	1	1			44
*05	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	18179	2	4	9	N	4					48

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	129	1	8058	2	N	8					142
							9	9									
*05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	138	1	7985	2	N	2	133	1			11
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 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
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									
04	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	385	1	24152	2	N	19					266
							21	9									
*05	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	402	1	23249	2	N	11	237	1			40
							12	9									

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
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-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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									
04	3000	N	4294	-0-	1294	1294	67	1	4227	2	N	-0-					69
*05	3100	N	4067	-0-	967	2261	69	1	3997	2	N	1					70
							1	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLEY(WILCOX) //CONT.// 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	256	3	Y	7	10	1			6
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	240	3	Y	7	6	1			7

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
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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	378	3	Y	7	9	1			6
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	554	3	Y	6	5	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	Y	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	868	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
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-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16 45	1 9	330	3	Y	41	1	8			40
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7 33	1 9	115	3	Y	30	25	1	1	8	44

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
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-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	242	1	2945	3	Y	-0-					-0-
*05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	256	1	3072	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

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									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	6					12
							7	9									
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	2	7	1			7
							2	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

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									
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	310	1	3767	3	Y	59	82	1			48
							65	9									
*05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	190	1	2288	3	Y	58	45	1			61
							64	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

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-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

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-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

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-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

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-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

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									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	3	Y	8					16
							9	9									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	Y	4	10	1			10
							4	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

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-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	3	Y	-0-					-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	80	1	965	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

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-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	Y	-0-					-0-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	73	1	945	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

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-
04	1300	N	1929	-0-	629	629	147	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*05	1528	N	899	-0-	-629	-0-	69	1	830	3	Y	-0-					-0-

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

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-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	624	3	Y	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	734	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 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
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-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	40	28	1			33
							44	9									
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	16	30	1			19
							18	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

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-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	3	Y	85	99	1			83
							94	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	117	1	1070	3	Y	76	81	1			78
							84	9									
02	1316	N	812	-0-	-504	-0-	67	1	649	3	Y	87	71	1			94
							96	9									
03	1457	N	909	-0-	-548	-0-	59	1	802	3	Y	44	68	1			70
							48	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	101	1	1224	3	Y	38	77	1			31
							42	9									
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	118	1	1420	3	Y	37	29	1			39
							41	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 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
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	113	1	2393	3	Y	72	91	1	2	8	93
							79	9									
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	3	Y	101	95	1	5	8	94
							111	9									
02	2492	N	2423	-0-	-69	-0-	97	1	2250	3	Y	69	91	1	2	8	70
							76	9									
03	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	107	1	2318	3	Y	90	96	1	2	8	62
							99	9									
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	111	1	2325	3	Y	65	2	8			125
							72	9									
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	129	1	2272	3	Y	34	78	1	3	8	78
							37	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	443	3	N	55	124	1			53
							61	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	N	71	52	1			72
							78	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1210	3	N	99	66	1			105
							109	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1075	3	N	71	75	1			101
							78	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	76	1	987	3	N	62	113	1			50
							68	9									
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	68	1	873	3	N	53	47	1			56
							58	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	179	1	3742	3	Y	24	1	8			45
							26	9									
*05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	152	1	2691	3	Y	13	28	1	2	8	28
							14	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
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									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	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
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									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	831	3	Y	29	53	1			24
							32	9									
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	73	1	879	3	Y	29	22	1			31
							32	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
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-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	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									
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	96	1	1165	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	116	1	1398	3	Y	7	3	1			7
							8	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	20	1	430	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	19	1	396	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	20	1	347	3	Y	31	1	8			30
							34	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	630	N	238	-0-	-392	-0-	11	1	221	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	465	N	182	-0-	-283	-0-	9	1	165	3	Y	7	5	8			2
							8	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	525	1	624	2	Y	14					77
							15	9									
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	527	1	717	2	Y	28	76	1	6	8	23
							31	9									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	387	1	1042	2	Y	5					28
							6	9									
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	50	1	1189	2	Y	4					32
							4	9									
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

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	1719	-0-	-637	-0-	70	1	1646	2	Y	3					12
							3	9									
04	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	2391	2			Y	-0-					12
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					74
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					74
05	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

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	694	2	Y	6					78
							7	9									
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					14
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					14
05	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

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					99
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

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
04	990	N	27	-0-	-963	-0-	24	2	3	9	N	3					84
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					86

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2441	3	26	9	Y	24	24	1			7
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2293	3	24	9	Y	22	19	1			10
05	2480	N	1878	-0-	-602	-0-	1864	3	14	9	Y	13	15	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	2634	-0-	-497	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2335	-0-	-695	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2253	-0-	-847	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

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	21739	X	3899	-0-	-17840	-0-	141	1	3758	3	N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	99	1	2625	3	N	-0-					-0-
*05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	88	1	2362	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1534	3	31	9	Y	28	28	1			11
04	1500	X	1311	-0-	-189	-0-	1282	3	29	9	Y	26	22	1			15
05	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	1494	3	18	9	Y	16	17	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2045	-0-	-745	-0-	2001	3	44	9	Y	40	40	1			10
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3175	3	44	9	Y	40	41	1			9
*05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2813	3	39	9	Y	35	36	1			8

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
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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	3	4	9	Y	4	3	1			2
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	Y	2	3	1			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
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	2182	-0-	-81	-0-	2161	3	21	9	Y	19	19	1			6
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2333	3	20	9	Y	18	15	1			9
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1787	3	12	9	Y	11	12	1			8

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6368	-0-	-297	-0-	6326	3	42	9	Y	38	43	1			11
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5075	3	22	9	Y	20	26	1			5
*05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4197	3	18	9	Y	16	10	1			11

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1284	-0-	-18	-0-	1263	3	21	9	Y	19	22	1			3
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1319	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
05	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	1291	3	10	9	Y	9	5	1			4

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	441	-0-	-148	-0-	427	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	491	3	14	9	Y	13	14	1			2
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	447	3	12	9	Y	11	12	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			8

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

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	3080	-0-	-20	-0-	111	1	2939	3	N	27	92	1			33
							30	9									
04	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	103	1	2749	3	N	20					53
							22	9									
*05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	116	1	3112	3	N	32					85
							35	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

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	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2857	3	21	9	N	19					45
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					45
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2998	3	22	9	N	20					65
*05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2900	3	28	9	N	25					90

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1724	3	64	9	N	58	66	1			11
04	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1574	3	34	9	N	31	41	1			1
05	1736	N	1245	-0-	-491	-0-	1217	3	28	9	N	25	15	1			11

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10680 - 10824

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	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	3			Y	-0-					-0-
04	2707	N	2698	-0-	-9	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
*05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	3	Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	735	3	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	3	N	-0-					11
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	3	N	-0-					11
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	N	-0-					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
12	1023	X	690	-0-	-333	-0-	20	1	653	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
01	744	N	631	-0-	-113	-0-	19	1	597	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1147	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1918	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1940	3	13	9	Y	12	13	1			1
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1806	3	12	9	Y	11	11	1			1

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
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	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-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
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	16	-0-	-3394	-0-	16	3			Y	-0-	5	1			1
04	3000	X	389	-0-	-2611	-0-	388	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2263	X	78	-0-	-2185	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
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	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	98 55	1 9	3142	3	Y	50	55	1			3
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	95 52	1 9	3051	3	Y	47	43	1			7
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2702	3	50	9	Y	45	42	1			10
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	2789	3	46	9	Y	42	42	1			10
04	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2689	3	46	9	Y	42	42	1			10
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2894	3	40	9	Y	36	37	1			9

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
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	115 17	1 9	3065	3	Y	15	26	1			10
01	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	116 17	1 9	3202	3	Y	15	16	1			9
02	2856	X	2692	-0-	-164	-0-	2680	3	12	9	Y	11					20
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3318	3	19	9	Y	17	18	1			19
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3950	3	12	9	Y	11	17	1			13
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3900	3	17	9	Y	15	9	1			19

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
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	254 179	1 9	8187	3	Y	163	179	1			11
01	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	265 167	1 9	8530	3	Y	152	137	1			26
02	8316	X	7467	-0-	-849	-0-	7310	3	157	9	Y	143	135	1			34
03	9207	X	8339	-0-	-868	-0-	8192	3	147	9	Y	134	135	1			33
04	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	7703	3	147	9	Y	134	135	1			32
05	8959	X	7920	-0-	-1039	-0-	7793	3	127	9	Y	115	120	1			27

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
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	820 6	1 9	4051	3	Y	5	6	1			9
01	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	644 7	1 9	3779	3	Y	6	15	1			-0-
02	4060	X	3027	-0-	-1033	-0-	109	1	2918	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	2431	-0-	-2064	-0-	87 8	1 9	2336	3	Y	7					7
04	4350	X	1971	-0-	-2379	-0-	71 6	1 9	1894	3	Y	5					12
05	4495	X	2171	-0-	-2324	-0-	77 6	1 9	2088	3	Y	5	15	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

	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
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	2134	-0-	-191	-0-	77	1	2057	3	Y	-0-					-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	117	1	3119	3	Y	-0-					-0-
*05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	133	1	3564	3	Y	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

	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
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	36	1	968	3	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	3	N	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

	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
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	3625	-0-	-1335	-0-	3578	3	47	9	Y	43	44	1			13
04	4800	X	3794	-0-	-1006	-0-	3749	3	45	9	Y	41	35	1			19
05	4960	X	3078	-0-	-1882	-0-	3052	3	26	9	Y	24	27	1			16

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

	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
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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2285	3	7	9	Y	6	6	1			4
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	3	6	9	Y	5	5	1			4
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	3	3	9	Y	3	4	1			3

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

	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
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	2983	-0-	-272	-0-	108	1	2875	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3112	-0-	-728	-0-	113	1	2999	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2054	-0-	-1914	-0-	74	1	1980	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	102	-0-	-53	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350

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	864	X	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	581	-0-	-39	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	77	1			127
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	137	1			122
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	1			38

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

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	989	-0-	-65	-0-	968	3	21	9	Y	19	23	1			7
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	928	3	17	9	Y	15	18	1			4
05	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1023	3	15	9	Y	14	8	1			10

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

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	587	-0-	-2	-0-	581	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	3	6	9	Y	5	4	1			3
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	3	3	9	Y	3	3	1			3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

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	3315	-0-	-157	-0-	3280	3	35	9	Y	32	32	1			14
04	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2926	3	33	9	Y	30	26	1			18
*05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3484	3	20	9	Y	18	20	1			16

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

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	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

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	3100	N	6525	-0-	3425	4282	6525	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5750	-0-	2750	7032	5750	3			Y	-0-					-0-
*05	13088	X	6056	-0-	-7032	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

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	5208	-0-	-1116	-0-	186	1	4961	3	N	55					72
							61	9									
04	5520	X	3071	-0-	-2449	-0-	111	1	2960	3	N	-0-					72
05	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	186	1	5001	3	N	9					81
							10	9									

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

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	727	-0-	-48	-0-	706	3	21	9	Y	19	19	1			8
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1051	3	20	9	Y	18	15	1			11
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1359	3	11	9	Y	10	11	1			10

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

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	621	-0-	-898	-0-	23	1	598	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	931	-0-	-329	-0-	34	1	897	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	906	-0-	-396	-0-	32	1	874	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

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	3847	-0-	-1175	-0-	3774	3	73	9	Y	66	76	1			13
04	4860	X	4779	-0-	-81	-0-	4737	3	42	9	Y	38	49	1			2
*05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5245	3	34	9	Y	31	19	1			14

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1948	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	3	4	9	Y	4	3	1			1

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

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	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	123	1	3286	3	Y	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	3	Y	-0-					-0-
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	124	1	3326	3	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2040	3	39	9	Y	35	18	1			20
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1736	3	42	9	Y	38	17	1			41
05	2046	N	1367	-0-	-679	-0-	1363	3	4	9	Y	4	16	1			29

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

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	905	-0-	-87	-0-	33	1	872	3	N	-0-					38
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	3	N	6					44
							7	9									
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	35	1	947	3	N	-0-					44

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

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	3100	N	3110	-0-	10	10	112	1	2998	3	N	-0-					42
04	2765	N	2755	-0-	-10	-0-	100	1	2655	3	N	-0-					42
*05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	107	1	2891	3	N	-0-					42

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

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	3232	-0-	-1976	-0-	3218	3	14	9	Y	13	15	1			4
04	4320	X	3279	-0-	-1041	-0-	3270	3	9	9	Y	8	10	1			2
05	4061	X	3356	-0-	-705	-0-	3348	3	8	9	Y	7	4	1			5

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

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	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10225 - 10420

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10440 - 10618

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.		115	-0-	115	354	115	3			Y	-0-					-0-
04	469	X	115	-0-	-354	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3875	3	129	9	Y	117	136	1			28
04	3840	X	3665	-0-	-175	-0-	3589	3	76	9	Y	69	89	1			8
05	4216	X	3832	-0-	-384	-0-	3767	3	65	9	Y	59	35	1			32

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

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	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	131	1	168	2	N	-0-					60
							3337	3									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	128	1	181	2	N	-0-					60
							3243	3									
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	126	1	198	2	N	-0-					60
							3195	3									

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

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

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

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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	84	1	2256	3	Y	68					78
							75	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	77	1	2069	3	Y	22					100
							24	9									
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	3	Y	29	112	1			17
							32	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

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	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2582	3	22	9	N	20					105
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	3	10	9	N	9					114
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	3	7	9	N	6					120

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	3			Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	N	-0-					86
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	-0-					86
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	489	3	N	3					89
							3	9									

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
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	497	-0-	-433	-0-	494	3	3	9	Y	3	5	1			9
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1558	3	4	9	Y	4	5	1			8
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	3	6	9	Y	5	3	1			10

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
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					77
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					77
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	3			N	-0-					77
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					77
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					77
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					77

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	34	1			6

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

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	396	-0-	-224	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	16	1	404	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

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

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	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	103	1	2753	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2329	-0-	-311	-0-	84	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	99	1	2676	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

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

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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	617	-0-	-1553	-0-	22	1	595	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	38	-0-	-2062	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	507	-0-	-1074	-0-	19	1	488	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	43	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	43	1	1073	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2088	3	10	9	Y	9	12	1			2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1632	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1779	3	8	9	Y	7	4	1			3

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	43	3	13	9	N	12					30
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					30
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

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	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8301	3	67	9	Y	61	61	1			26
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8773	3	63	9	Y	57	49	1			34
*05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9061	3	37	9	Y	34	37	1			31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4023	3	417	9	N	379	439	1			295
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3710	3	529	9	N	481	452	1			324
*05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4044	3	491	9	N	446	497	1			273

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

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	526	-0-	-1	-0-	522	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

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

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	3	31	9	Y	28	33	1			6
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	923	3	20	9	Y	18	23	1			1
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1027	3	18	9	Y	16	9	1			8

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

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	27	-0-	-97	-0-	8	3	19	9	N	17					72
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					72
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					72

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	321	-0-	-129	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	15	1	381	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

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	2179	-0-	-208	-0-	2153	3	26	9	Y	24	24	1			8
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2224	3	24	9	Y	22	19	1			11
05	2666	X	2404	-0-	-262	-0-	2390	3	14	9	Y	13	15	1			9

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1892	-0-	-216	-0-	1888	3	4	9	N	4					82
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					82
*05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2658	3	3	9	N	3					85

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

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

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			Y	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
*05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

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

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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	846	-0-	-84	-0-	201	1	643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1050	N	890	-0-	-160	-0-	186	1	702	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	149	1	707	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	959	3	222	9	N	202	246	1			49
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1002	3	156	9	N	142	177	1			14
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1011	3	142	9	N	129	76	1			67

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

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	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5207	3	67	9	N	61					163
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4819	3	11	9	N	10					173
*05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	3	2	9	N	2					175

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

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	2625	-0-	-320	-0-	2597	3	28	9	Y	25	25	1			8
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2712	3	26	9	Y	24	20	1			12
05	2852	N	2597	-0-	-255	-0-	2582	3	15	9	Y	14	16	1			10

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					4
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					4
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1115	3	35	9	Y	32	17	1			18
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	986	3	41	9	Y	37	16	1			39
05	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1029	3	6	9	Y	5	16	1			28

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	3100	N	1854	-0-	-1246	78	1854	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	1786	-0-	-824	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

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

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	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5301	3	18	9	Y	16	19	1			6
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4949	3	11	9	Y	10	13	1			3
*05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5151	3	10	9	Y	9	5	1			7

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

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	673	-0-	-71	-0-	160	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	154	1	583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	140	1	669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-	14	1			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

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	3100	N	2902	-0-	-198	4588	2893	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	8383	X	3795	-0-	-4588	-0-	3786	3	9	9	Y	8	7	1			3
*05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1725	3	6	9	Y	5	5	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	98	1	2626	3	N	-0-					86
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	97	1	2601	3	N	1					87
							1	9									
*05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	102	1	2739	3	N	11					98
							12	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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	1450	-0-	-472	-0-	246	1	1204	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1624	-0-	-236	-0-	282	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	502	1	2069	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

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	410	-0-	-272	-0-	408	3	2	9	N	2					22
04	660	X	345	-0-	-315	-0-	345	3			N	-0-					22
05	682	X	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					22

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					2
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	Y	1					1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	607	-0-	-13	-0-	604	3	3	9	Y	3	3	1			6
04	750	N	505	-0-	-245	-0-	504	3	1	9	Y	1	4	1			3
05	527	N	368	-0-	-159	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1			3

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1169	-0-	-164	-0-	1161	3	8	9	Y	7	4	1			8
04	1350	X	1118	-0-	-232	-0-	1109	3	9	9	Y	8	3	1			13
05	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	1129	3	1	9	Y	1	4	1			10

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

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	3100	N	4015	-0-	915	1688	3998	3	17	9	N	15					82
04	5487	X	3799	-0-	-1688	-0-	3799	3			N	-0-					82
*05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4055	3	34	9	N	31					113

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

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	9533	-0-	-635	-0-	9415	3	118	9	Y	107	107	1			34
04	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9073	3	111	9	Y	101	86	1			49
05	11377	X	5515	-0-	-5862	-0-	5449	3	66	9	Y	60	66	1			43

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4	4	1			2
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	4	4	1			2
*05	3100	N	3890	-0-	790	790	3887	3	3	9	Y	3	4	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	48	1	1249	3	Y	-0-					1
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	49	1	1314	3	Y	-0-					1
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	47	1	1224	3	Y	-0-					1

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	926	3	Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	57	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	53	1	1425	3	Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	149	1	3983	3	Y	30					69
							33	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	176	1	4695	3	Y	34	65	1			38
							37	9									
*05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	186	1	5020	3	Y	-0-	4	6			34

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2178	-0-	-550	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2010	-0-	-625	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	N	1					33
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	N	1					34
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					34
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					34
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					34
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					34

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
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.		75	-0-	75	349	75	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		99	-0-	99	448	99	3			Y	-0-					-0-
*05	545	X	97	-0-	-448	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4946	-0-	-479	-0-	4945	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	5250	X	4695	-0-	-555	-0-	4694	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	5425	X	4181	-0-	-1244	-0-	4180	3	1	9	Y	1	1	1			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
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	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
*05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			Y	-0-					-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
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	1138	-0-	-536	-0-	193	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	766	-0-	-644	-0-	133	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	385	-0-	-824	-0-	75	1	310	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1439	-0-	-886	-0-	1431	3	8	9	Y	7	8	1			9
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2823	3	9	9	Y	8	10	1			7
*05	3100	N	4802	-0-	1702	1702	4782	3	20	9	Y	18	8	1			17

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
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	2701	-0-	-306	-0-	2651	3	50	9	Y	45	45	1			11
04	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	2602	3	50	9	Y	45	45	1			11
05	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	2488	3	42	9	Y	38	40	1			9

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
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	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					24
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					24
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-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
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	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-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
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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	84	1	2239	3	N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	3	N	-0-					-0-
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	80	1	2157	3	N	-0-					-0-

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
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	89	1	2354	3	N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	82	1	2221	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6486	3	36	9	Y	33	35	1			32
04	6450	X	6384	-0-	-66	-0-	6364	3	20	9	Y	18	32	1			18
05	6665	X	6356	-0-	-309	-0-	6330	3	26	9	Y	24	16	1			26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6860	3	39	9	Y	35	37	1			41
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7042	3	22	9	Y	20	34	1			27
05	7068	X	6960	-0-	-108	-0-	6931	3	29	9	Y	26	17	1			36

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
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					2
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	686	1	2192	3	Y	664	645	1			209
							730	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	782	1	2965	3	Y	842	644	1			407
							926	9									
*05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	716	1	3408	3	Y	501	654	1			254
							551	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1337	1	4276	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	1197	1	4536	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
*05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	982	1	4675	3	Y	5	7	1			6
							6	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	184	-0-	-64	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	3	3	9	N	3					23
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	N	5					28
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					28
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					28
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	860	3	15	9	N	14					42
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	3	3	9	N	3					45

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	94	-0-	-61	-0-	86	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	123	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	63	3	7	9	Y	6	6	1			3

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	483	-0-	-385	-0-	475	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	452	3	8	9	Y	7	6	1			3
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	Y	4	4	1			3

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	9	N	3					54
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					54
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-	9	6			45

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			2
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			2

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

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

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10860 - 11574

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	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	193	1	5147	3	N	-0-					17
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	171	1	4551	3	N	-0-					17
*05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	181	1	4888	3	N	22					39
							24	9									

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	3	19	9	N	17					32
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2168	3	7	9	N	6					38
*05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2358	3	28	9	N	25					63

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	193	2	Y	25	81	1			68
							28	9									
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	38	1	181	2	Y	93					161
							102	9									
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	36	1	150	2	Y	141	95	1			207
							155	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

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	91	-0-	-33	-0-	85	3	6	9	Y	5	6	1			2
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	24	3	6	9	Y	5	4	1			3
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1			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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 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
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	157	2	Y	15	11	1			4
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	138	-0-	-48	-0-	23	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	118	-0-	-161	-0-	23	1	95	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1556	-0-	-904	-0-	82	2	1474	3	N	-0-					-0-
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2432	-0-	-575	-0-	101	1	2331	3	Y	-0-					13
04	2970	X	2314	-0-	-656	-0-	91	1	2223	3	Y	-0-					13
*05	3069	X	2390	-0-	-679	-0-	91	1	2299	3	Y	-0-	9	1	1	6	3

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
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	311	-0-	-92	-0-	53	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	71	1	338	2	Y	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	51	1	212	2	Y	-0-					-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
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	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	3	N	-0-					7
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					7
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	-0-					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
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	3	N	-0-					3
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	3	N	-0-					3
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	N	-0-					3

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	3	N	-0-					20
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	N	20					40
							22	9									
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

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	7210	X	4319	-0-	-2891	-0-	4290	3	29	9	Y	26	26	1			7
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4354	3	29	9	Y	26	27	1			6
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2968	3	25	9	Y	23	23	1			6

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	3	11	9	N	10					82
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					82
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	3	8	9	N	7					89
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	3	11	9	N	10					99

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
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	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					2
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	88	3	53	9	N	48	26	1			24
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-	21	1			3

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
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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	80	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	60	1	287	2	Y	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	89	1	366	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	566	-0-	-23	-0-	20	1	546	3	N	-0-					-0-
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	21	1	550	3	N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	22	1	604	3	N	-0-					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
*05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-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
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	342	-0-	-61	-0-	12	1	330	3	N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	Y	3	3	1			2
*05	3100	N	10125	-0-	7025	7025	10123	3	2	9	Y	2	2	1			2

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

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	3983	-0-	-1132	-0-	3939	3	44	9	N	40					102
04	4530	X	3470	-0-	-1060	-0-	3459	3	11	9	N	10					112
05	4650	X	3466	-0-	-1184	-0-	3466	3			N	-0-					112

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1797	-0-	-218	-0-	1779	3	18	9	N	16	92	1			13
04	1950	N	1638	-0-	-312	-0-	1625	3	13	9	N	12					25
05	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1823	3	6	9	N	5					30

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 11008 - 11028

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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	713	3	Y	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					9
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	N	-0-					9
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					9

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	157	1	4177	3	N	-0-					-0-
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	186	1	4939	3	N	-0-					-0-
*05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	201	1	5410	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3122	-0-	-164	-0-	3104	3	18	9	Y	16	16	1			14
04	3180	X	2762	-0-	-418	-0-	2753	3	9	9	Y	8	15	1			7
05	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2934	3	12	9	Y	11	7	1			11

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3413	3	63	9	Y	57	68	1			13
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3090	3	41	9	Y	37	47	1			3
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3315	3	36	9	Y	33	19	1			17

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	3	166	9	N	151					224
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	18	3	68	9	N	62	189	1			97
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	3	123	9	N	112					209

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1454	-0-	-3	-0-	1442	3	12	9	N	11					106
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1386	3	9	9	N	8					114
05	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1483	3	8	9	N	7					121

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4508	-0-	-266	-0-	4508	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4149	-0-	-81	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	15	1	400	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	12	1	316	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	225	-0-	-139	-0-	224	3	1	9	Y	1					2
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	306	3	2	9	Y	2	1	1			3
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1	3	1			1
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	Y	2	1	1			2

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
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	1905	-0-	-172	-0-	1892	3	13	9	N	12					75
04	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1610	3	6	9	N	5					80
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	3	4	9	N	4					84

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	84	3	75	9	N	68					120
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					120
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					120

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	547	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	711	-0-	-33	-0-	26	1	685	3	N	-0-					17
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	N	-0-					17
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	3	N	-0-					17

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					27
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					27
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	153	-0-	-2	-0-	152	3	1	9	Y	1					2
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-	1	1			1
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	149	1	3411	3	Y	-0-					21
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	103	1	2510	3	Y	-0-					21
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	115	1	2880	3	Y	21	32	1			10
							23	9									

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

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	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

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	22	-0-	-9	-0-	19	3	3	9	N	3					29
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					17
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					17
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					17

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	19175	X	14861	-0-	-4314	-0-	538	1	14310	3	N	12					22
							13	9									
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	302	1	8060	3	N	5					27
							6	9									
*05	7874	X	6452	-0-	-1422	-0-	232	1	6220	3	N	-0-	8	6			19

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					80
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	705	3	6	9	N	5					85
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	764	3	10	9	N	9					94

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	1863	-0-	-59	-0-	1852	3	11	9	Y	10	11	1			12
04	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1628	3	6	9	Y	5	10	1			7
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2464	3	10	9	Y	9	5	1			11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					18
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	N	-0-					18
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	N	-0-	4	6			14

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	3	N	11					40
							12	9									
04	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	58	1	1534	3	N	1					41
							1	9									
05	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	57	1	1531	3	N	1					42
							1	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 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
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	7447	-0-	-3899	-0-	7444	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	10080	X	6868	-0-	-3212	-0-	6865	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	8587	X	6466	-0-	-2121	-0-	6463	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4	9	N	4					4

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

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	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2042	3	18	9	N	16					115
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2220	3	15	9	N	14	100	1			29
*05	3100	N	3281	-0-	181	181	3267	3	14	9	N	13					42

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

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	326	-0-	-480	-0-	324	3	2	9	N	2	2	1			48
04	660	N	365	-0-	-295	-0-	364	3	1	9	N	1	2	1			47
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	N	3	2	1			48

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

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	186	-0-	-62	-0-	6	1	180	3	N	-0-					2
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	4					6
							4	9									
*05	248	N	77	-0-	-171	-0-	3	1	74	3	N	-0-	2	6			4

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	3	6	9	N	5					73
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	3	4	9	N	4					77
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	N	1					78

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1368	-0-	-182	-0-	232	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	254	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	269	1	1109	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	173	1	4589	3	N	22					47
							24	9									
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	177	1	4712	3	N	-0-					47
*05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	180	1	4841	3	N	10					57
							11	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					111
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					111
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1660	-0-	-262	-0-	1654	3	6	9	N	5					40
04	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1608	3	10	9	N	9					49
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	3	6	9	N	5					54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	369	-0-	-3	-0-	366	3	3	9	N	3					65
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	323	3	2	9	N	2					67
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	3	3	9	N	3					70

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	8711	X	7947	-0-	-764	-0-	286	1	7619	3	Y	38	65	1			23
							42	9									
01	8711	X	7916	-0-	-795	-0-	273	1	7603	3	Y	36	41	1			18
							40	9									
02	7560	X	6091	-0-	-1469	-0-	6063	3	28	9	Y	25					43
03	8060	X	7882	-0-	-178	-0-	7838	3	44	9	Y	40	41	1			42
04	7680	X	7579	-0-	-101	-0-	7556	3	23	9	Y	21	38	1			25
05	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	7500	3	31	9	Y	28	19	1			34

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

12	3441	X	1666	-0-	-1775	-0-	57	1	1511	3	Y	89	99	1			15
							98	9									
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	1521	-0-	-1331	-0-	55	1	1463	3	Y	3					18
							3	9									
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	127	1	3371	3	Y	101					119
							111	9									
*05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	95	1	2576	3	Y	-0-	51	6			68

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	149	1	3988	3	Y	25	61	1			1
							28	9									
01	4867	X	4010	-0-	-857	-0-	138	1	3844	3	Y	25					26
							28	9									
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	150	1	4029	3	Y	-0-					26
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	158	1	4209	3	Y	25					51
							28	9									
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	169	1	4479	3	Y	25	52	1			24
							28	9									
*05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	179	1	4816	3	Y	-0-	3	6			21

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	24	1	638	3	Y	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	24	1	656	3	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

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
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	733	-0-	-321	-0-	27	1	706	3	Y	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	57	1	1522	3	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	209	1	5570	3	N	-0-					13
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	187	1	4969	3	N	-0-					13
*05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	91	1	2441	3	N	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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.		-0-	-0-	-0-	132					Y	63	63	1			16
04	T. A.		124	-0-	124	256	55	3	69	9	Y	63	63	1			16
*05	316	X	60	-0-	-256	-0-	1	3	59	9	Y	54	56	1			14
	VAQUILLAS RANCH-A1				WELL #: 130	RRCID -> 158334						COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10950		PERF.10009 - 10622
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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1189	3	11	9	Y	10	10	1			4
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1141	3	11	9	Y	10	10	1			4
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	3	10	9	Y	9	9	1			4
	VAQUILLAS RANCH A1				WELL #: 106	RRCID -> 158590						COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11200		PERF.10043 - 10303
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	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2630	3	43	9	Y	39	39	1			8
04	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	2483	3	42	9	Y	38	39	1			7
05	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2427	3	36	9	Y	33	34	1			6
	VAQUILLAS RANCH H				WELL #: 28	RRCID -> 158837						COMPL. DATE 06/19/1996			TOTAL DEPTH 12242		PERF.10760 - 11268
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1					2
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH C				WELL #: 103	RRCID -> 158839						COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 12350		PERF.10915 - 11133
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	998	3	6	9	Y	5	6	1			6
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2	4	1			4
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	307	3	1	9	Y	1	2	1			3

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
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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	3	12	9	Y	11	11	1			2
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	3	10	9	Y	9	10	1			1

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	Y	1					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
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	4949	-0-	-104	-0-	4921	3	28	9	Y	25	27	1			27
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5837	3	18	9	Y	16	26	1			17
*05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6442	3	26	9	Y	24	14	1			27

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
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	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	301	3	6	9	Y	5	4	1			5
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	3	1			5

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			5

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
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	5159	-0-	-297	-0-	5059	3	100	9	Y	91	91	1			22
04	5280	X	4798	-0-	-482	-0-	4699	3	99	9	Y	90	91	1			21
05	5487	X	4789	-0-	-698	-0-	4703	3	86	9	Y	78	81	1			18

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
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	3100	N	3074	-0-	-26	518	3072	3	2	9	N	2					106
04	3456	X	2938	-0-	-518	-0-	2930	3	8	9	N	7					113
*05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3651	3	6	9	N	5					118

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
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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	Y	2	3	1			1
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	Y	3	2	1			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
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	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	386	1	10294	3	Y	21					45
							23	9									
04	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	371	1	9876	3	Y	18	40	1			23
							20	9									
*05	10075	X	7276	-0-	-2799	-0-	262	1	7014	3	Y	-0-	3	6			20

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
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	3923	-0-	-541	-0-	3851	3	72	9	Y	65	65	1			17
04	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	3744	3	72	9	Y	65	65	1			17
05	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	3709	3	62	9	Y	56	58	1			15

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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
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	157	-0-	-401	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	660	N	9	-0-	-651	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2505	-0-	-440	-0-	2450	3	55	9	Y	50	50	1			12
04	2730	X	2483	-0-	-247	-0-	2428	3	55	9	Y	50	51	1			11
05	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	2286	3	47	9	Y	43	45	1			9

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
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	874	-0-	-676	-0-	860	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1851	3	13	9	Y	12	10	1			4
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	3	8	9	Y	7	8	1			3

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
12	1395	X	1147	-0-	-248	-0-	478	1	669	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	371	1	829	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	318	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	317	1	749	3	N	-0-					-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	404	1	794	3	Y	-0-					-0-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	297	1	1416	3	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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
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	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2831	3	28	9	Y	25	12	1			16
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4213	3	53	9	Y	48	18	1			46
*05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5649	3	10	9	Y	9	19	1			36

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
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	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2791	3	26	9	Y	24	24	1			8
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2562	3	25	9	Y	23	20	1			11
05	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	2787	3	15	9	Y	14	15	1			10

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

12	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	81	1	2606	3	Y	45	49	1			4
							50	9									
01	3565	X	2175	-0-	-1390	-0-	64	1	2065	3	Y	42	38	1			8
							46	9									
02	2884	X	1954	-0-	-930	-0-	1910	3	44	9	Y	40	37	1			11
03	2914	X	2223	-0-	-691	-0-	2182	3	41	9	Y	37	37	1			11
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3002	3	41	9	Y	37	37	1			11
05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	2602	3	35	9	Y	32	33	1			10

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	3	24	9	Y	22	22	1			2
04	3000	N	3024	-0-	24	24	3001	3	23	9	Y	21	18	1			5
*05	2987	N	2963	-0-	-24	-0-	2949	3	14	9	Y	13	14	1			4

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

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	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2525	3	31	9	Y	28	14	1			20
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2425	3	39	9	Y	35	15	1			40
05	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	2468	3	6	9	Y	5	15	1			30

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

12	6262	X	5159	-0-	-1103	-0-	186	1	4947	3	Y	24	45	1			15
							26	9									
01	6262	X	5372	-0-	-890	-0-	185	1	5161	3	Y	24	27	1			12
							26	9									
02	5628	X	3435	-0-	-2193	-0-	3420	3	15	9	Y	14					26
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8080	3	46	9	Y	42	33	1			35
04	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11656	3	36	9	Y	33	41	1			27
*05	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10838	3	45	9	Y	41	24	1			44

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	64	1	1687	3	N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	59	1	1593	3	N	-0-					-0-
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	67	1	1809	3	N	-0-					-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
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	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	1836	1	5868	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1436	1	5446	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
*05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1310	1	6229	3	Y	6	9	1			3
							7	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

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	193	-0-	-55	-0-	192	3	1	9	Y	1					2
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	205	3	1	9	Y	1					2

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

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	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2300	3	85	9	Y	77	39	1			43
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2335	3	111	9	Y	101	42	1			102
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2499	3	15	9	Y	14	42	1			74

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
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	499	-0-	-679	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	204	-0-	-936	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	199	1	636	3	Y	115	110	1			34
							127	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	290	1	1099	3	Y	187	136	1			85
							206	9									
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	362	1	1725	3	Y	152	172	1			65
							167	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2086	-0-	-456	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
*05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4395	-0-	-1557	-0-	4297	3	98	9	Y	89	89	1			31
04	5760	X	4885	-0-	-875	-0-	4794	3	91	9	Y	83	71	1			43
05	5859	X	4320	-0-	-1539	-0-	4265	3	55	9	Y	50	55	1			38

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3104	3	18	9	Y	16	16	1			14
04	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	2910	3	9	9	Y	8	15	1			7
05	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	2879	3	12	9	Y	11	7	1			11

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8	8	1			1
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	690	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	392	3	1	9	Y	1	2	1			1
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	1			1

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

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	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	148	1	3943	3	N	-0-					15
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	133	1	3562	3	N	-0-					15
*05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	151	1	4042	3	N	-0-					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
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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1771	3	10	9	Y	9	11	1			11
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1599	3	6	9	Y	5	9	1			7
05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1536	3	7	9	Y	6	4	1			9

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

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	4771	-0-	-158	-0-	4770	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	4770	X	4476	-0-	-294	-0-	4475	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	4545	3			Y	-0-	1	1			-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

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	3737	-0-	-479	-0-	3665	3	72	9	Y	65	65	1			16
04	4080	X	3614	-0-	-466	-0-	3544	3	70	9	Y	64	65	1			15
05	4216	X	3741	-0-	-475	-0-	3680	3	61	9	Y	55	57	1			13

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5173	3	72	9	Y	65	65	1			18
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5535	3	72	9	Y	65	65	1			18
*05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4477	3	62	9	Y	56	58	1			16

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
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2792	-0-	-153	-0-	2771	3	21	9	Y	19	23	1			4
04	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	2606	3	14	9	Y	13	16	1			1
05	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2834	3	13	9	Y	12	7	1			6

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
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	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			1
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	1			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
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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	3	9	9	Y	8	9	1			9
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	3	6	9	Y	5	8	1			6
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1645	3	7	9	Y	6	4	1			8

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2182	3	42	9	Y	38	45	1			10
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2522	3	29	9	Y	26	33	1			3
05	2480	N	2004	-0-	-476	-0-	1979	3	25	9	Y	23	14	1			12

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1					2
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1	2	1			1
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					2

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	559	3	N	-0-					61
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	N	-0-					61
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	N	-0-					61

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-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
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	3063	N	2988	-0-	-75	-0-	108	1	2880	3	N	-0-					20
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	105	1	2794	3	N	12					32
							13	9									
*05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	108	1	2893	3	N	-0-	3	6			29

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

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	4077	-0-	-15	-0-	4054	3	23	9	Y	21	22	1			25
04	4290	X	3821	-0-	-469	-0-	3809	3	12	9	Y	11	21	1			15
05	4433	X	3951	-0-	-482	-0-	3934	3	17	9	Y	15	10	1			20

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

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	3906	-0-	-837	-0-	3830	3	76	9	Y	69	70	1			17
04	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	3751	3	76	9	Y	69	70	1			16
05	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4115	3	65	9	Y	59	62	1			13

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

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	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	273	1	7278	3	Y	19					35
							21	9									
04	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	312	1	8310	3	Y	20	34	1			21
							22	9									
*05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	313	1	8415	3	Y	-0-	2	6			19

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

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	2178	-0-	-178	-0-	2160	3	18	9	Y	16	19	1			3
04	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	1995	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
05	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2097	3	11	9	Y	10	6	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	35	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	26	1	125	2	Y	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	861	3	Y	9					106
							10	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	845	3	Y	11					117
							12	9									
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	824	3	Y	15					132
							17	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1					1
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1358	3	83	9	Y	75	39	1			42
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1264	3	100	9	Y	91	39	1			94
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1348	3	14	9	Y	13	39	1			68

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1					1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	Y	1					1

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	14107	-0-	11007	11007	506	1	13601	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	41	1	1076	3	N	-0-					10
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	42	1	1172	3	N	-0-					10
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	3	N	-0-					10
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	42	1	1140	3	N	-0-					10
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	N	-0-					10
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	47	1	1283	3	N	2					12
							2	9									

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
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-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
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	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2335	3	13	9	Y	12	12	1			13
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2362	3	8	9	Y	7	11	1			9
*05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2490	3	10	9	Y	9	6	1			12

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1171	3	15	9	Y	14	14	1			2
04	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	1361	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1589	3	9	9	Y	8	9	1			3

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
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	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	4	1	113	3	Y	10					10
							11	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					10
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					10
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					10
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					10

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
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	2956	-0-	-268	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
*05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-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
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5790	-0-	-162	-0-	5766	3	24	9	Y	22	12	1			15
04	5760	X	5455	-0-	-305	-0-	5425	3	30	9	Y	27	11	1			31
05	5828	X	5602	-0-	-226	-0-	5598	3	4	9	Y	4	11	1			24

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
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					2
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					2
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					1

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
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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	3	8	9	N	7					40
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	3	6	9	N	5					45
05	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1812	3	8	9	N	7					52

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
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	3100	N	3003	-0-	-97	253	3003	3			N	-0-					34
04	3000	N	3051	-0-	51	304	3050	3	1	9	N	1					35
*05	3391	X	3087	-0-	-304	-0-	3081	3	6	9	N	5					40

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1642	3	24	9	N	22					45
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	3	3	9	N	3					48
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1389	3	45	9	N	41					89

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
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	430	-0-	-4	-0-	73	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	64	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	82	1	340	2	Y	-0-					-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
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					3
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					3
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	2					5
							2	9									

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
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	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
*05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					3
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					3
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					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
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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	3	18	9	N	16					108
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1214	3	6	9	N	5					113
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	3	8	9	N	7					120

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
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	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	401	1	10683	3	Y	30					77
							33	9									
*04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	390	1	10389	3	Y	-0-	69	1			8
*05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	265	1	7129	3	Y	1					9
							1	9									

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
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	4644	-0-	-37	-0-	168	1	4476	3	Y	-0-					9
04	4290	X	3490	-0-	-800	-0-	126	1	3364	3	Y	-0-					9
05	5394	X	3532	-0-	-1862	-0-	126	1	3406	3	Y	-0-					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
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	N	-0-					59
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	505	3	N	-0-					59
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	N	-0-					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
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	2143	-0-	-1081	-0-	2090	3	53	9	Y	48	48	1			11
04	3120	X	2786	-0-	-334	-0-	2733	3	53	9	Y	48	49	1			10
05	3224	X	2203	-0-	-1021	-0-	2158	3	45	9	Y	41	43	1			8

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3355	3	31	9	Y	28	28	1			7
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3373	3	29	9	Y	26	22	1			11
*05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	3	18	9	Y	16	17	1			10

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	111	1	2942	3	N	14					114
							15	9									
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	108	1	2880	3	N	-0-					114
*05	3100	N	3170	-0-	70	70	114	1	3056	3	N	-0-					114

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2408	3	Y	4					48
							4	9									
*04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	85	1	2276	3	Y	-0-	40	1			8
*05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	95	1	2560	3	Y	-0-					8

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
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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	949	3	N	-0-					20
04	3000	N	3918	-0-	918	918	141	1	3755	3	N	20					40
							22	9									
*05	3077	N	2159	-0-	-918	-0-	77	1	2079	3	N	3					43
							3	9									

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
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	232	-0-	-264	-0-	231	3	1	9	N	1					68
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	N	2					70
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	425	3	8	9	N	7					77

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
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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-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
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	2965	-0-	-135	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	3047	3			Y	-0-					-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
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	2941	-0-	-779	-0-	2882	3	59	9	Y	54	54	1			12
04	3420	X	2862	-0-	-558	-0-	2803	3	59	9	Y	54	54	1			12
05	3534	X	3129	-0-	-405	-0-	3078	3	51	9	Y	46	48	1			10

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
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					22
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					22
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	485	3	29	9	N	26					48

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
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	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
*05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-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
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	72	1	2323	3	Y	50	56	1			4
							55	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	71	1	2261	3	Y	47	43	1			8
							52	9									
02	2240	N	1952	-0-	-288	-0-	1904	3	48	9	Y	44	42	1			10
03	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2180	3	46	9	Y	42	42	1			10
04	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2110	3	46	9	Y	42	42	1			10
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2325	3	40	9	Y	36	37	1			9

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3668	-0-	-176	-0-	3668	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
*05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	214	-0-	-406	-0-	8	1	204	3	Y	2					36
							2	9									
*04	240	N	213	-0-	-27	-0-	8	1	205	3	Y	-0-	30	1			6
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					6

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
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1794	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1887	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1281	3	23	9	Y	21	19	1			4
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	3	21	9	Y	19	19	1			4
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1707	3	21	9	Y	19	19	1			4
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1512	3	18	9	Y	16	17	1			3

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
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	167	-0-	-50	-0-	40	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	29	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	3	6	9	Y	5	5	1			1
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	961	3	4	9	Y	4	4	1			1

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

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	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	111	1	2940	3	N	7					197
							8	9									
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	120	1	3212	3	N	11					208
							12	9									
*05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	127	1	3411	3	N	5	188	1			25
							6	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	277	3	33	9	N	30					162
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					162

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	68	1	1809	3	Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	Y	-0-					-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
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	1464	-0-	-24	-0-	1441	3	23	9	Y	21	21	1			5
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1408	3	23	9	Y	21	22	1			4
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1363	3	20	9	Y	18	19	1			3

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	1894	-0-	-90	-0-	1862	3	32	9	Y	29	29	1			9
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1847	3	32	9	Y	29	29	1			9
05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1910	3	28	9	Y	25	25	1			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
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	10					10
							11	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					10
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					10
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					10
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					10

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-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
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	687	-0-	-119	-0-	678	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	664	3	8	9	Y	7	6	1			4
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	3	4	9	Y	4	5	1			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
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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	47	1	1247	3	Y	-0-					4
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	47	1	1225	3	Y	-0-					4
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	3	Y	-0-					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
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					37
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					37
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					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
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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1424	3	22	9	Y	20	20	1			5
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1372	3	22	9	Y	20	20	1			5
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	3	19	9	Y	17	18	1			4

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
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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	875	3	Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	3	Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	668	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1213	-0-	-2817	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	1199	-0-	-1981	-0-	43	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	966	-0-	-1731	-0-	35	1	931	3	Y	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

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	4291	-0-	-1134	-0-	4201	3	90	9	Y	82	82	1			21
04	5130	X	4005	-0-	-1125	-0-	3916	3	89	9	Y	81	82	1			20
05	4929	X	4282	-0-	-647	-0-	4205	3	77	9	Y	70	73	1			17

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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	3783	-0-	-557	-0-	283	1	3500	2	N	-0-					60
04	3990	X	3255	-0-	-735	-0-	214	1	3038	2	N	3					63
							3	9									
05	4092	X	3393	-0-	-699	-0-	159	1	3230	2	N	4					67
							4	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4760	3	31	9	Y	28	28	1			9
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4360	3	29	9	Y	26	22	1			13
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3334	3	18	9	Y	16	17	1			12

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	167	1	5387	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	157	1	5023	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4592	X	4570	-0-	-22	-0-	4569	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	4685	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	4920	X	4393	-0-	-527	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5084	X	3818	-0-	-1266	-0-	3817	3	1	9	Y	1	1	1			-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
12	1333	N	983	-0-	-350	-0-	127	1	856	2	N	-0-					2
01	1085	N	464	-0-	-621	-0-	55	1	348	2	N	55					57
							61	9									
02	952	N	520	-0-	-432	-0-	57	1	463	2	N	-0-					57
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	60	1	739	2	N	-0-					57
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	70	1	999	2	N	-0-					57
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	N	-0-	57	6			-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	337	1	2272	2	N	-0-					36
01	2325	X	1972	-0-	-353	-0-	268	1	1695	2	N	8					44
							9	9									
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	306	1	2472	2	N	-0-					44
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	204	1	2519	2	N	-0-					44
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	177	1	2513	2	N	1					45
							1	9									
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	144	1	2915	2	N	-0-					45

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
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	N	2					27
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	225	3	1	9	N	1					28
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3100	N	2410	-0-	-690	2822	86	1	2304	3	Y	18					22
							20	9									
04	3000	N	2264	-0-	-736	2086	82	1	2176	3	Y	5					27
							6	9									
*05	3100	N	2613	-0-	-487	1599	94	1	2511	3	Y	7	29	1			5
							8	9									

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
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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	526	1	3291	2	N	35	111	1			92
							39	9									
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	483	1	2977	2	N	20					112
							22	9									
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	448	1	2521	2	N	10	3	6			119
							11	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	79	1	2109	3	Y	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	81	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	82	1	2220	3	Y	-0-					-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
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	112	1	702	2	N	6					101
							7	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	120	1	739	2	N	-0-					101
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	141	1	792	2	N	1					102
							1	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

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

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	93	1	2501	3	Y	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	97	1	2589	3	Y	-0-					-0-
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	102	1	2737	3	Y	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

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	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	473	1	5844	2	N	48					113
							53	9									
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	414	1	5891	2	N	35	73	1			75
							39	9									
*05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	287	1	5822	2	N	55					130
							61	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

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	133	-0-	-84	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-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
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	350	1	2366	2	N	-0-					9
01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	406	1	2570	2	N	-0-					9
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	279	1	2249	2	N	-0-					9
03	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	195	1	2403	2	N	-0-					9
04	2610	N	2514	-0-	-96	-0-	165	1	2348	2	N	1					10
							1	9									
05	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	124	1	2506	2	N	8					18
							9	9									

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
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	3100	N	1977	-0-	-1123	1507	72	1	1905	3	Y	-0-					-0-
04	2914	X	1407	-0-	-1507	-0-	51	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	59	1	1557	3	Y	-0-					-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
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	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	N	-0-					134
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	45					179
							50	9									
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	87	2	N	20					199
							22	9									

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
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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	80	1	1193	2	N	18					139
							20	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1049	2	N	9					148
							10	9									
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	N	13					161
							14	9									

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
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	1351	-0-	-1346	-0-	48	1	1280	3	Y	21	25	1			43
							23	9									
04	2610	X	1566	-0-	-1044	-0-	56	1	1486	3	Y	22	33	1			32
							24	9									
*05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	146	1	3934	3	Y	1	21	1			12
							1	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	N	-0-					49
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	5	1	75	2	N	-0-					49
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	N	28					77
							31	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

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	573	-0-	-16	-0-	565	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	567	3	7	9	Y	6	5	1			3
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	3	4	9	Y	4	4	1			3

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

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	637	-0-	-138	-0-	40	1	597	2	N	-0-	197	1			-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	904	2	N	10					10
							11	9									
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	43					53
							47	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	N	7	12	1			84
							8	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	N	49					133
							54	9									
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	14	1	76	2	N	5					138
							6	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

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	1569	-0-	-570	-0-	1546	3	23	9	Y	21	21	1			6
04	2100	N	1421	-0-	-679	-0-	1399	3	22	9	Y	20	17	1			9
05	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	1432	3	13	9	Y	12	13	1			8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

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	11360	-0-	-3582	-0-	11358	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	13350	X	10842	-0-	-2508	-0-	10840	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	13733	X	10755	-0-	-2978	-0-	10754	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					40
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					40
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					40

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	92	1	578	2	N	-0-					94
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	93	1	574	2	N	40					134
							44	9									
*05	651	N	627	-0-	-24	-0-	95	1	532	2	N	-0-	40	6			94

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	4960	X	3846	-0-	-1114	-0-	281	1	3565	2	N	-0-					122
01	4712	X	3619	-0-	-1093	-0-	240	1	3292	2	N	79	138	1			63
							87	9									
02	4256	X	2828	-0-	-1428	-0-	189	1	2639	2	N	-0-					63
03	4526	X	3595	-0-	-931	-0-	226	1	3369	2	N	-0-					63
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	251	1	4201	2	N	-0-					63
*05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	263	1	4249	2	N	44					107
							48	9									

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
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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	206	1	1288	2	N	3					140
							3	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	202	1	1245	2	N	12	120	1			32
							13	9									
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	236	1	1328	2	N	-0-					32

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
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-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
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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	3	13	9	Y	12	12	1			2
04	1140	N	917	-0-	-223	-0-	905	3	12	9	Y	11	10	1			3
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	3	8	9	Y	7	8	1			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
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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	232	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	203	1	2886	2	N	-0-					-0-
*05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	145	1	2930	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3901	-0-	-501	-0-	662	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3416	-0-	-904	-0-	594	1	2822	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3151	-0-	-1313	-0-	615	1	2536	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

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	737	-0-	-596	-0-	125	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	810	-0-	-480	-0-	141	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	915	-0-	-263	-0-	179	1	736	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

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	4095	-0-	-90	-0-	247	1	3684	2	N	149	194	1			144
							164	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	268	1	4473	2	N	65					209
							72	9									
*05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	272	1	4397	2	N	61	194	1			76
							67	9									

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	3	8	9	N	7					50
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					50
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					50
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	3	6	9	N	5					55

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	217	1	1360	2	N	4	56	1			17
							4	9									
04	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	157	1	968	2	N	-0-					17
05	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	200	1	1126	2	N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	400	-0-	-251	-0-	68	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	52	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	50	1	206	2	Y	-0-					-0-

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
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	Y	8	18	1			16
							9	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	120	2	Y	31					47
							34	9									
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	35	25	1			57
							39	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	820	3	25	9	N	23	105	1			58
04	930	N	750	-0-	-180	-0-	748	3	2	9	N	2					60
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	864	3	3	9	N	3					63

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
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					12
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					12
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4050	-0-	-228	-0-	303	1	3745	2	N	2					72
							2	9									
04	4140	X	4004	-0-	-136	-0-	263	1	3738	2	N	3					75
							3	9									
05	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	182	1	3692	2	N	-0-					75

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
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	59	1	280	2	Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	41	1	168	2	Y	-0-					-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
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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	3	Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	54	1	1448	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	52	1	1413	3	Y	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	N	-0-					27
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	N	-0-					27
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	817	3	N	53					80
							58	9									

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
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	3100	N	2701	-0-	-399	1532	2700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	2504	-0-	-496	1036	2503	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3100	N	2580	-0-	-520	516	2580	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	172	1	4602	3	Y	-0-					11
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	150	1	4001	3	Y	-0-					11
*05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	147	1	3968	3	Y	-0-					11

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
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	26181	X	9933	-0-	-16248	-0-	360	1	9573	3	Y	-0-					-0-
04	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	343	1	9141	3	Y	-0-					-0-
*05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	365	1	9861	3	Y	-0-					-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
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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1839	3	N	-0-					79
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	N	8					87
							9	9									
05	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	69	1	1847	3	N	5					92
							6	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2883	N	2740	-0-	-143	-0-	99	1	2641	3	Y	-0-					-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	105	1	2803	3	Y	-0-					-0-
*05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	93	1	2501	3	Y	-0-					-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
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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	873	3	15	9	Y	14	14	1			3
04	960	N	809	-0-	-151	-0-	794	3	15	9	Y	14	14	1			3
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	742	3	13	9	Y	12	13	1			2

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
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	3908	X	3190	-0-	-718	-0-	3161	3	29	9	Y	26	26	1			11
04	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2973	3	26	9	Y	24	21	1			14
05	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2905	3	17	9	Y	15	16	1			13

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
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	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	103	1	2739	3	N	-0-					20
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	94	1	2485	3	N	-0-					20
*05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2694	3	N	-0-					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
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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	864	-0-	-276	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	800	-0-	-409	-0-	29	1	771	3	Y	-0-					-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
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	1487	-0-	-218	-0-	1478	3	9	9	Y	8	9	1			9
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	3	6	9	Y	5	8	1			6
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1720	3	7	9	Y	6	4	1			8

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
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-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
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	3651	-0-	-224	-0-	3630	3	21	9	Y	19	20	1			21
04	3750	X	3315	-0-	-435	-0-	3305	3	10	9	Y	9	18	1			12
05	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	3084	3	13	9	Y	12	9	1			15

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	3	Y	-0-					7
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	3	Y	-0-					7
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2133	3	Y	-0-					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
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	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2469	3	48	9	N	44					81
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2194	3	20	9	N	18					99
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2228	3	22	9	N	20					119

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
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	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5129	3	65	9	Y	59	30	1			40
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4910	3	81	9	Y	74	31	1			83
05	5239	X	4638	-0-	-601	-0-	4628	3	10	9	Y	9	31	1			61

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
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	4317	-0-	-209	-0-	4274	3	43	9	Y	39	39	1			10
04	4500	X	2873	-0-	-1627	-0-	2832	3	41	9	Y	37	32	1			15
05	4650	X	2048	-0-	-2602	-0-	2024	3	24	9	Y	22	24	1			13

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
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	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	233	1	5346	3	Y	34					100
							37	9									
04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	294	1	7130	3	Y	17	83	1			34
							19	9									
*05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	265	1	6625	3	Y	24					58
							26	9									

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
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	2243	N	2165	-0-	-78	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1677	-0-	-152	-0-	1646	3	31	9	Y	28	28	1			9
04	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1597	3	31	9	Y	28	28	1			9
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1609	3	26	9	Y	24	25	1			8

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
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	959	-0-	-33	-0-	958	3	1	9	N	1					23
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	3	4	9	N	4					27
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6	9	N	5					32

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	967	3	N	61					97
							67	9									
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	37	1	991	3	N	-0-					97
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	33	1	881	3	N	-0-					97
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	N	-0-					97

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					13
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					13
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					13
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					13
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1044	3	39	9	N	35					48
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	3	6	9	N	5					53

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	59	1	1575	3	Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	56	1	1482	3	Y	-0-					-0-
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	3	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2684	-0-	-633	-0-	97	1	2587	3	Y	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	143	1	3805	3	Y	-0-					-0-
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	112	1	3010	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1300	3	40	9	Y	36	36	1			8
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1160	3	40	9	Y	36	36	1			8
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1062	3	34	9	Y	31	32	1			7

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	3	Y	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

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	153	-0-	-157	-0-	139	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	197	3	14	9	Y	13	13	1			2
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	162	3	12	9	Y	11	11	1			2

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2309	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	3	11	9	Y	10	8	1			5
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2396	3	7	9	Y	6	6	1			5

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	61	1	1602	3	N	30					60
							33	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	3	N	25					85
							28	9									
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	62	1	1693	3	N	28					113
							31	9									

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
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			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
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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1542	3	22	9	Y	20	20	1			3
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	3	22	9	Y	20	20	1			3
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1467	3	19	9	Y	17	18	1			2

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
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	11572	-0-	-1417	-0-	11439	3	133	9	Y	121	121	1			41
04	12570	X	8168	-0-	-4402	-0-	8043	3	125	9	Y	114	97	1			58
05	12989	X	11836	-0-	-1153	-0-	11761	3	75	9	Y	68	75	1			51

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
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	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					52
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					52
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					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
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	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			Y	-0-					-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
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	N	2					77
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					77
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	435	3	72	9	N	65					142

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
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-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
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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	131	1	639	2	N	158	85	1			113
							174	9									
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	136	1	645	2	N	35					148
							39	9									
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	162	1	667	2	N	67	73	1			142
							74	9									

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
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	283	-0-	-27	-0-	11	1	272	3	N	-0-					40
04	330	N	152	-0-	-178	-0-	5	1	147	3	N	-0-					40
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-					40

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
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5291	-0-	-41	-0-	5291	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	5131	3			Y	-0-					-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
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	2331	-0-	-397	-0-	2301	3	30	9	Y	27	27	1			12
04	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	2427	3	28	9	Y	25	21	1			16
05	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2572	3	17	9	Y	15	16	1			15

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
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	470	-0-	-26	-0-	463	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	444	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3	3	1			-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
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	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	108	1	2470	3	N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	101	1	2435	3	N	-0-					-0-
*05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	98	1	2470	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2830	-0-	-177	-0-	118	1	2712	3	N	-0-					9
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	115	1	2780	3	N	32	41	1			-0-
							35	9									
05	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	108	1	2710	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-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
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	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1425	3	8	9	Y	7	8	1			9
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	3	4	9	Y	4	7	1			6
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	3	9	9	Y	8	4	1			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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1421	-0-	-687	-0-	1413	3	8	9	Y	7	8	1			8
04	2040	X	1569	-0-	-471	-0-	1565	3	4	9	Y	4	8	1			4
05	1302	N	845	-0-	-457	-0-	842	3	3	9	Y	3	3	1			4

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
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	163	-0-	-116	-0-	161	3	2	9	N	2					22
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	194	3	1	9	N	1					23
05	310	N	145	-0-	-165	-0-	141	3	4	9	N	4					27

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
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	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					1
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1301	-0-	-311	-0-	47	1	1248	3	N	5					80
							6	9									
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	65	1	1727	3	N	-0-					80
05	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	60	1	1622	3	N	12	70	1			22
							13	9									

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
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	N	-0-					26
04	630	N	264	-0-	-366	-0-	10	1	254	3	N	-0-					26
05	744	N	491	-0-	-253	-0-	17	1	474	3	N	-0-					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
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	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2819	3	17	9	Y	15	14	1			16
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2703	3	9	9	Y	8	13	1			11
*05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2699	3	11	9	Y	10	7	1			14

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
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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	102	1	1518	2	N	4					81
							4	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	105	1	1747	2	N	-0-					81
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	113	1	1821	2	N	8					89
							9	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	3520	-0-	-355	-0-	128	1	3392	3	N	-0-					23
04	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	122	1	3243	3	N	2					25
							2	9									
05	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	124	1	3347	3	N	-0-					25

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	148	1	349	3	N	48					57
							53	9									
*04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	152	1	726	3	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

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	2924	N	2710	-0-	-214	-0-	775	1	1828	3	N	97					113
							107	9									
*04	3000	N	3255	-0-	255	255	1088	1	2136	3	N	28	127	1			14
							31	9									
*05	3333	X	3078	-0-	-255	-0-	535	1	2543	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

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	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	172	1	5525	3	Y	102	112	1			6
							112	9									
01	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	169	1	5425	3	Y	95	86	1			15
							105	9									
02	5264	X	3850	-0-	-1414	-0-	3751	3	99	9	Y	90	85	1			20
03	5828	X	5085	-0-	-743	-0-	4993	3	92	9	Y	84	84	1			20
04	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	5079	3	92	9	Y	84	85	1			19
05	5797	X	4976	-0-	-821	-0-	4897	3	79	9	Y	72	75	1			16

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					57
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					57
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	374	3	20	9	N	18					75

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1538	-0-	-43	-0-	45	1	1462	3	Y	28	31	1			-0-
							31	9									
01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	44	1	1401	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1178	3	28	9	Y	25	24	1			3
03	1550	N	1045	-0-	-505	-0-	1020	3	25	9	Y	23	23	1			3
04	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1281	3	25	9	Y	23	24	1			2
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1407	3	22	9	Y	20	21	1			1

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
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	3617	-0-	-103	-0-	3558	3	59	9	Y	54	54	1			14
04	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3390	3	59	9	Y	54	54	1			14
05	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3583	3	51	9	Y	46	48	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3428	-0-	-447	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3339	-0-	-411	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

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	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7334	3	116	9	Y	105	106	1			22
04	7050	X	6906	-0-	-144	-0-	6790	3	116	9	Y	105	106	1			21
05	7285	X	4716	-0-	-2569	-0-	4617	3	99	9	Y	90	94	1			17

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	91	1			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	92	1			21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	81	1			18

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					68
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					68
05	434	N	211	-0-	-223	-0-	8	1	203	3	N	-0-					68

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	175	-0-	-166	-0-	174	3	1	9	N	1	1	1			2
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	3			N	-0-	1	1			1
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					1

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
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
04	2220	X	1287	-0-	-933	-0-	1228	2	59	9	N	54					127
05	2294	X	796	-0-	-1498	-0-	779	2	17	9	N	15					142

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	84	1	2789	2	N	-0-					119
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	72	1	800	2	N	-0-	19	1			100
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	112	1	343	2	N	52	33	1			119
							57	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	372	1	561	2	N	2					23
							2	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	400	1	660	2	N	-0-	4	1			19
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	361	1	634	2	N	3	5	1			17
							3	9									

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

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	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					133
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					133
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					133

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

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	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	362	1	2556	2	N	-0-					78
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	400	1	2403	2	N	-0-	18	1			60
*05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	413	1	1764	2	N	-0-	17	1			43

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

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	1375	-0-	-516	-0-	377	1	990	2	N	7					68
							8	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	371	1	912	2	N	-0-	7	1			61
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	413	1	939	2	N	-0-	48	1			13

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

12	2108	N	402	-0-	-1706	-0-	61	1	340	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2790	N	442	-0-	-2348	-0-	93	1	349	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	756	-0-	-392	-0-	36	1	719	2	N	1					1
							1	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1202	2	N	16					17
							18	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	N	-0-	8	1			9
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-	5	1			4

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	317	1	940	2	N	130	177	1	12	8	19
							143	9									
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	162	1	402	2	N	11	11	8			19
							12	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	290	1	829	2	N	184	11	8			192
							202	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	385	1	912	2	N	17	176	1	12	8	21
							19	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	382	1	839	2	N	180	186	1	9	8	6
							198	9									
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	390	1	813	2	N	101	28	1			79
							111	9									

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

12	1674	X	1376	-0-	-298	-0-	240	1	1117	2	N	17	20	1	2	8	27
							19	9									
01	2170	N	297	-0-	-1873	-0-	7	1	290	2	N	-0-					27
02	2044	N	680	-0-	-1364	-0-	24	1	570	2	N	78					105
							86	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	76	1	749	2	N	2					107
							2	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	N	-0-	5	1			102
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	2	N	-0-	58	1			44

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	2	2	8			115
							2	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	N	2	2	1	2	8	113
							2	9									
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	49	146	1			16
							54	9									

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	115	1	221	2	N	-0-					52
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	270	1	554	2	N	-0-	2	1			50
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	222	1	337	2	N	-0-	50	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	253	2	N	1					61
							1	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	391	2	N	-0-	2	1			59
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	358	2	N	-0-	13	1			46

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	-0-	-591	-0-	7	1	52	2	N	1					72
							1	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					72
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	N	-0-	19	1			53

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	173	-0-	-230	-0-	34	1	138	2	N	1					127
							1	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	N	-0-	1	1			126
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-	34	1			92

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	155	1	53	2	N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1094	-0-	-332	-0-	94	1	1000	2	N	-0-	8	1			56
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	N	3	3	8			56
							3	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	3	3	8			56
							3	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	2	N	2	2	8			56
							2	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	813	2	N	2	8	1	2	8	48
							2	9									
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1	984	2	N	-0-	35	1			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
12	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	181	1	1216	2	N	21	10	1			44
							23	9									
01	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	182	1	1182	2	N	-0-					44
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	186	1	1209	2	N	13					57
							14	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	185	1	1636	2	N	5					62
							6	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	146	1	1278	2	N	-0-	11	1			51
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	143	1	935	2	N	-0-	21	1			30

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
12	6386	X	4983	-0-	-1403	-0-	240	1	4731	2	N	11	55	1			-0-
							12	9									
01	6386	X	4808	-0-	-1578	-0-	171	1	4637	2	N	-0-					-0-
02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	217	1	6066	2	N	80					80
							88	9									
03	6634	X	5444	-0-	-1190	-0-	186	1	5230	2	N	25					105
							28	9									
04	6420	X	5303	-0-	-1117	-0-	155	1	5148	2	N	-0-	36	1			69
*05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	160	1	4919	2	N	4	7	1			66
							4	9									

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
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	1	1099	2	N	2					66
							2	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	176	1	1207	2	N	5					71
							6	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	142	1	1218	2	N	-0-	8	1			63
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	113	1	1093	2	N	5	9	1			59
							6	9									

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
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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	316	1	790	2	N	2					78
							2	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	182	1	507	2	N	-0-	5	1			73
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	141	1	440	2	N	4	72	1	4	8	1
							4	9									

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	155	1	65	2	N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	192	1	1152	2	N	-0-					41
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	155	1	1268	2	N	-0-	8	1			33
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	160	1	1160	2	N	-0-	9	1			24

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
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									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1223	2	Y	2	112	1	2	8	57
							2	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					57

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
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									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	135	1	762	2	Y	13	2	8			70
							14	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					70

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
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									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	121	1	680	2	Y	16	133	1	6	8	17
							18	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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									
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	204	1	1149	2	Y	-0-					43
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					43

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
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
04	900	N	487	-0-	-413	-0-	73	1	414	2	Y	-0-					56
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					56

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	485	-0-	95	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	690	N	1039	-0-	349	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

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
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									
04	870	N	692	-0-	-178	-0-	425	1	267	2	Y	-0-					16
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	350	1	346	2	Y	-0-					16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 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
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
04	1050	N	1291	-0-	241	-0-	782	1	491	2	Y	16					33
							18	9									
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	602	1	596	2	Y	9					42
							10	9									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	914	-0-	-450	-0-	94	1	820	2	Y	-0-					78
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	145	1	1363	2	Y	-0-					78
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1353	2	Y	-0-					78

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
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	362	2	Y	-0-					13
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					13
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					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
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	722	-0-	-115	-0-	74	1	648	2	Y	-0-					22
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	71	1	669	2	Y	-0-					22
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	82	1	679	2	Y	-0-					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-			-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	-0-			-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1203	-0-	-6	-0-	124	1	1079	2	Y	-0-			29
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	102	1	956	2	Y	-0-			29
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	94	1	777	2	Y	-0-			29

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	420	2	Y	-0-			-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	63	1	438	2	Y	-0-			-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	66	1	471	2	Y	2			63
							2	9							
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	303	2	Y	1			64
							1	9							
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	36	1	259	2	Y	1			65
							1	9							
03	465	N	327	-0-	-138	-0-	44	1	282	2	Y	1			66
							1	9							
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	303	2	Y	2			68
							2	9							
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	61	1	450	2	Y	1			69
							1	9							

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	403	1	2886	2	Y	153	166	1			37
							168	9									
01	3999	X	3685	-0-	-314	-0-	440	1	3242	2	Y	3					40
							3	9									
02	3836	X	3145	-0-	-691	-0-	385	1	2753	2	Y	6					46
							7	9									
03	4247	X	2996	-0-	-1251	-0-	401	1	2588	2	Y	6					52
							7	9									
04	3870	X	2902	-0-	-968	-0-	364	1	2527	2	Y	10					62
							11	9									
05	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	436	1	3242	2	Y	2					64
							2	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	147	-0-	-70	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					33
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					33
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1735	-0-	-435	-0-	178	1	1557	2	Y	-0-					9
04	2100	N	1551	-0-	-549	-0-	149	1	1402	2	Y	-0-					9
05	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	196	1	1623	2	Y	-0-					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
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	2	Y	-0-					14
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					14
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	176	1	1536	2	Y	28					42
							31	9									
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	169	1	1586	2	Y	28					70
							31	9									
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	215	1	1787	2	Y	31					101
							34	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	731	-0-	-13	-0-	75	1	656	2	Y	-0-					20
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	598	2	Y	-0-					20
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	80	1	663	2	Y	-0-					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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	1039	-0-	-170	-0-	107	1	932	2	Y	-0-					28
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1410	2	Y	-0-					28
05	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	111	1	923	2	Y	-0-					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
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	2974	-0-	-126	-0-	306	1	2668	2	Y	-0-					9
04	3000	X	2531	-0-	-469	-0-	244	1	2287	2	Y	-0-					9
05	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	264	1	2190	2	Y	-0-					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
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	41	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	52	1	429	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	58	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	43	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	308 14	1 9	3229	2	Y	13					49
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	3052	-0-	-48	-0-	314	1	2738	2	Y	-0-					49
04	3000	X	2245	-0-	-755	-0-	216	1	2029	2	Y	-0-					49
05	3100	X	2520	-0-	-580	-0-	271	1	2249	2	Y	-0-					49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

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	4464	-0-	-186	-0-	585	1	3776	2	Y	94	98	1			136
							103	9									
*04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	646	1	4489	2	Y	96	95	1			137
							106	9									
*05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	615	1	4568	2	Y	115	98	1			154
							127	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

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	798	-0-	-70	-0-	107	1	690	2	Y	1					73
							1	9									
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	103	1	714	2	Y	2					75
							2	9									
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	104	1	772	2	Y	1					76
							1	9									

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	148	1	958	2	Y	37	39	1			28
							41	9									
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	125	1	872	2	Y	38	38	1			28
							42	9									
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	102	1	756	2	Y	46	39	1			35
							51	9									

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
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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	167	1	1080	2	Y	19	20	1			40
							21	9									
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	137	1	951	2	Y	19	19	1			40
							21	9									
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1189	2	Y	23	20	1			43
							25	9									

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	302	1	1946	2	Y	19	20	1			103
							21	9									
*04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	235	1	1632	2	Y	19	19	1			103
							21	9									
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	233	1	1734	2	Y	23	20	1			106
							25	9									

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2098	-0-	-72	-0-	281	1	1810	2	Y	6					330
							7	9									
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	384	1	2672	2	Y	10					340
							11	9									
*05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	371	1	2753	2	Y	2					342
							2	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	770	-0-	-36	-0-	79	1	691	2	Y	-0-					1
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	Y	-0-					1
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	Y	-0-					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	-0-	-445	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	2	Y	-0-					-0-
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	2	Y	-0-					-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
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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	350	1	2046	2	Y	-0-					72
*04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	429	1	2250	2	Y	-0-					72
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	422	1	1911	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	179	1	1044	2	Y	-0-					58
04	990	N	504	-0-	-486	-0-	81	1	423	2	Y	-0-					58
05	1023	N	475	-0-	-548	-0-	86	1	389	2	Y	-0-					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	223	1	1436	2	Y	9					77
							10	9									
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	155	1	1077	2	Y	7					84
							8	9									
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	Y	6					90
							7	9									

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
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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	250	1	1612	2	Y	29	168	1			29
							32	9									
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	258	1	1796	2	Y	27					56
							30	9									
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	266	1	1973	2	Y	26					82
							29	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1204	-0-	-5	-0-	124	1	1080	2	Y	-0-					1
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	Y	-0-					1
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	114	1	942	2	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	162	1	946	2	Y	-0-					21
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	205	1	1077	2	Y	-0-					21
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	228	1	1032	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	85	1	497	2	Y	-0-					13
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	35	1	182	2	Y	-0-					13
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	39	1	178	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

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	3029	-0-	-2086	-0-	308	1	2690	2	Y	28					38
							31	9									
04	5190	X	4158	-0-	-1032	-0-	398	1	3729	2	Y	28					66
							31	9									
05	5363	X	2606	-0-	-2757	-0-	277	1	2295	2	Y	31					97
							34	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					30
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					30
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					9
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					9
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					9

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6911	2	79	9	Y	72	90	1			92
01	3100	N	3705	-0-	605	605	3587	2	118	9	Y	107	82	1			117
02	3469	X	2864	-0-	-605	-0-	2861	2	3	9	Y	3					120
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2177	2	14	9	Y	13					133
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	2	2	9	Y	2					135
*05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2271	2	8	9	Y	7					142

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3509	2	79	9	Y	72	90	1			92
01	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3261	2	118	9	Y	107	82	1			117
02	3724	X	2993	-0-	-731	-0-	2990	2	3	9	Y	3					120
03	4123	X	2796	-0-	-1327	-0-	2782	2	14	9	Y	13					133
04	3990	X	3464	-0-	-526	-0-	3462	2	2	9	Y	2					135
05	3596	X	3033	-0-	-563	-0-	3025	2	8	9	Y	7					142

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

12	1271	N	948	-0-	-323	-0-	59	1	887	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
01	868	N	434	-0-	-434	-0-	28	1	394	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
02	616	N	327	-0-	-289	-0-	23	1	296	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	64	1	821	2	Y	4					8
							4	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	5					10
							6	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

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									
04	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	158	1	2075	2	Y	12	19	1			164
							13	9									
05	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	176	1	2135	2	Y	11					175
							12	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

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									
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	20	1	261	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	1					3
							1	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

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									
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	8	12	1			23
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	7					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4320	X	3364	-0-	-956	-0-	237	1	3126	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
05	4464	X	3088	-0-	-1376	-0-	235	1	2853	2	Y	-0-					87

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
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									
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	6	1	73	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	195	2	Y	1					3
							1	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
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									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	826	2	Y	4					9
							4	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4080	X	3315	-0-	-765	-0-	233	1	3067	2	Y	14	23	1			30
							15	9									
05	4216	X	3651	-0-	-565	-0-	277	1	3359	2	Y	14					44
							15	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

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									
04	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	132	1	1743	2	Y	9	15	1			87
							10	9									
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	144	1	1747	2	Y	9					96
							10	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

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									
04	3600	X	2954	-0-	-646	-0-	208	1	2737	2	Y	8	13	1			9
							9	9									
05	3720	X	2418	-0-	-1302	-0-	183	1	2227	2	Y	7					16
							8	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22 1 9		326	2	Y	1	2	1			1
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	20 1 2 9		284	2	Y	2	2	1			1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9		259	2	Y	2	2	1			1
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	21 1 1 9		263	2	Y	1					2
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	20 1 2 9		262	2	Y	2	2	1			2
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	23 1 1 9		275	2	Y	1					3

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

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
12	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	217 1 24 9		3268	2	Y	22	28	1			182
01	3813	X	3396	-0-	-417	-0-	222 1 46 9		3128	2	Y	42	30	1	3	8	191
02	3444	X	2892	-0-	-552	-0-	203 1 28 9		2661	2	Y	25	29	1			187
03	3813	X	2921	-0-	-892	-0-	211 1 20 9		2690	2	Y	18					205
04	3510	X	2388	-0-	-1122	-0-	167 1 21 9		2200	2	Y	19	28	1	2	8	194
05	3503	X	2360	-0-	-1143	-0-	178 1 19 9		2163	2	Y	17					211

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

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
12	9517	X	6683	-0-	-2834	-0-	961 1 256 9		5466	2	Y	233	363	1	2	8	307
01	9920	X	5928	-0-	-3992	-0-	995 1 116 9		4817	2	Y	105	138	1			274
02	8960	X	6274	-0-	-2686	-0-	916 1 105 9		5253	2	Y	95	181	1			188
03	9920	X	6641	-0-	-3279	-0-	998 1 146 9		5497	2	Y	133					321
04	8340	X	6727	-0-	-1613	-0-	1050 1 106 9		5571	2	Y	96	182	1			235
05	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	1062 1 95 9		5458	2	Y	86	95	1			226

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	806	1	2254	2	Y	6	6	8			202
							7	9									
05	3720	X	2355	-0-	-1365	-0-	1112	1	1243	2	Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

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
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	Y	-0-					130
05	837	N	448	-0-	-389	-0-	212	1	236	2	Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

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									
04	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	110	1	1443	2	Y	13	18	1	2	8	187
							14	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1511	2	Y	18	7	8			198
							20	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

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
04	14B2 EXT		33	-0-	33	191	13	1	20	9	Y	18					177
*05	246	X	55	-0-	-191	-0-	33	1	22	9	Y	20	94	1			103

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	151	1	1991	2	Y	6	10	1			52
							7	9									
05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	142	1	1722	2	Y	6					58
							7	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

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
04	540	N	152	-0-	-388	-0-	40	1	112	2	Y	-0-					52
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	348	1	388	2	Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

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									
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	48	1	634	2	Y	5	5	1	2	8	160
							6	9									
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	717	2	Y	15	12	8			163
							17	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

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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					49
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

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

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

12	465	N	1457	-0-	992	B	-54427	123 3	1 9	1331	2	N	3					5
01	1705	N	1497	-0-	-208	B	-54427	128 6	1 9	1363	2	N	5	6	1			4
02	1120	N	1347	-0-	227	B	-54200	110 4	1 9	1233	2	N	4					8
03	1457	N	1424	-0-	-33	B	-54200	116 4	1 9	1304	2	N	4	6	1			6
04	1440	N	1398	-0-	-42	B	-54200	123 8	1 9	1267	2	N	7	6	1			7
05	1488	N	1416	-0-	-72	B	-54200	114 7	1 9	1295	2	N	6	6	1			7

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

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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	41	1	1707	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	90	1	1667	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	91	1	1646	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1767	N	1274	-0-	-493	-0-	70	1	1201	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1680	N	1051	-0-	-629	-0-	70	1	977	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1922	N	1001	-0-	-921	-0-	67	1	931	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5910	X	4561	-0-	-1349	-0-	543	1	3956	2	Y	56	61	1			12
							62	9									
05	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	700	1	4996	2	Y	49	50	1			11
							54	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	2730	X	2216	-0-	-514	-0-	267	1	1949	2	Y	-0-					-0-
*05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	366	1	2613	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1050	X	3633	-0-	2583	-0-	438	1	3195	2	Y	-0-					-0-
*05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	524	1	3741	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

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									
04	7440	X	6446	-0-	-994	-0-	426	1	5992	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
*05	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	643	1	8895	2	Y	27	26	1			6
							30	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

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-
04	2070	N	2089	-0-	19	-0-	139	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	149	1	2067	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

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-
04	5580	X	3798	-0-	-1782	-0-	458	1	3340	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4235	-0-	-1438	-0-	520	1	3715	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3422	-0-	3422	3422	420	1	3002	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	30	1	1238	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	54	1	993	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

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

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1860		-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922		-0-	-0-	-1922	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

12	8119	5842	-0-	-2277	-0-	197	1	5595	2	Y	45	43	1			10
						50	9									
01	7055	5360	-0-	-1695	-0-	291	1	5010	2	Y	54	55	1			9
						59	9									
02	5456	4342	-0-	-1114	-0-	271	1	4034	2	Y	34	34	1			9
						37	9									
03	7345	5455	-0-	-1890	-0-	373	1	5020	2	Y	56	47	1			18
						62	9									
04	5250	5371	-0-	121	-0-	446	1	4842	2	Y	75	77	1			16
						83	9									
05	5425	4916	-0-	-509	-0-	418	1	4444	2	Y	49	54	1			11
						54	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) //CONT.// 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	44	1	1823	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	97	1	1804	2	Y	50	50	1			8
							55	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	91	1	1637	2	Y	35	33	1			10
							39	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	107	1	1856	2	Y	37	35	1			12
							41	9									
04	1890	N	2026	-0-	136	-0-	131	1	1838	2	Y	52	53	1			11
							57	9									
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	130	1	1791	2	Y	36	39	1			8
							40	9									

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

12	4030	X	3687	-0-	-343	B	-0-	466	1	3219	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	3844	X	3701	-0-	-143	B	-0-	449	1	3249	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	3472	X	3322	-0-	-150	B	-0-	441	1	2878	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	3938	X	3938	-0-	-0-	B	-0-	528	1	3399	2	Y	10	8	1			3
								11	9									
04	3720	X	3096	-0-	-624	B	-0-	372	1	2711	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
*05	3913	X	3913	-0-	-0-	B	-0-	479	1	3422	2	Y	11	11	1			2
								12	9									

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

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-
04	4200	#	2146	-0-	-2054		-0-	259	1	1887	2	Y	-0-					-0-
*05	4649	R	4649	-0-	-0-		-0-	571	1	4078	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

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

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	900	N	586	-0-	-314	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					-0-
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	163	1	2259	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	960	X	10846	-0-	9886	-0-	1269	1	9247	2	Y	300	309	1			62
							330	9									
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	221	233	1			50

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	7350	X	7213	-0-	-137	-0-	479	1	6734	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7080	-0-	-205	-0-	477	1	6603	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1800	X	2528	-0-	728	-0-	213	1	2315	2	Y	-0-					-0-
*05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	278	1	2958	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	201	1	2177	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1617	-0-	-770	-0-	139	1	1478	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3750	X	3980	-0-	230	-0-	335	1	3633	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	326	1	3467	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 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
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-
04	4380	X	3316	-0-	-1064	-0-	280	1	3036	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3464	-0-	-1062	-0-	298	1	3166	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
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-
04	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	103	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	100	1	1061	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1110	N	2121	-0-	1011	-0-	178	1	1928	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	170	1	1807	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9240	X	8765	-0-	-475	-0-	576	1	8097	2	Y	84	85	1			17
							92	9									
05	9269	X	8413	-0-	-856	-0-	563	1	7786	2	Y	58	62	1			13
							64	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5100	X	5048	-0-	-52	-0-	330	1	4634	2	Y	76	78	1			16
							84	9									
05	5084	X	4943	-0-	-141	-0-	329	1	4556	2	Y	53	57	1			12
							58	9									

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
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									
04	8490	X	9148	-0-	658	-0-	605	1	8506	2	Y	34	37	1			7
							37	9									
*05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	695	1	9608	2	Y	27	28	1			6
							30	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
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									
04	5430	X	7036	-0-	1606	-0-	461	1	6479	2	Y	87	89	1			18
							96	9									
05	7688	X	6781	-0-	-907	-0-	453	1	6263	2	Y	59	64	1			13
							65	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
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									
04	14100	X	13270	-0-	-830	-0-	877	1	12319	2	Y	67	68	1			14
							74	9									
05	13826	X	12995	-0-	-831	-0-	873	1	12072	2	Y	45	49	1			10
							50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					82

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	900 N	742	-0-	-158	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF. 10061 - 10114

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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11244 - 11268

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	132	-0-	-674	-0-	131	2	1	9	N	1					13
04	660 N	86	-0-	-574	-0-	86	2			N	-0-					13
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					13

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10085 - 10132

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	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					29
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					29
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					29

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

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	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					6
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					6
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	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
12	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	108	1 3 9	2400	3	N	3					23
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	123	1 6 9	2664	3	N	5					28
02	2520	N	2070	-0-	-450	-0-	95	1 6 9	1969	3	N	5					33
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	123	1 4 9	2536	3	N	4					37
04	2700	N	2668	-0-	-32	-0-	123	1 1 9	2544	3	N	1					38
*05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	129	1 6 9	2615	3	N	5					43

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7254	X	5965	-0-	-1289	-0-	257	1 14 9	5694	3	N	13					38
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	329	1 22 9	7146	3	N	20					58
02	6468	X	6418	-0-	-50	-0-	295	1 6 9	6117	3	N	5					63
03	7130	X	6048	-0-	-1082	-0-	278	1 12 9	5758	3	N	11					74
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	389	1 9 9	8016	3	N	8					82
05	7502	X	7313	-0-	-189	-0-	342	1 9 9	6962	3	N	8	80	1			10

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
12	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	152	1 23 9	3381	3	N	21					29
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	157	1 29 9	3406	3	N	26					55
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	149	1 19 9	3076	3	N	17					72
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	167	1 21 9	3448	3	N	19	81	1			10
04	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	153	1 9 9	3146	3	N	8					18
05	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	161	1 13 9	3261	3	N	12					30

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

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	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

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	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

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	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	196	1	4052	3	N	-0-					14
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	185	1	3824	3	N	-0-					14
*05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	191	1	3880	3	N	7					21
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	97	1	1999	3	N	-0-					47
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	91	1	1870	3	N	-0-					47
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	3	N	-0-					47

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
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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	118	1	2436	3	N	3					40
							3	9									
04	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	107	1	2204	3	N	-0-					40
05	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	112	1	2265	3	N	-0-					40

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
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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1622	3	N	9					67
							10	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1437	3	N	-0-					67
05	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	70	1	1419	3	N	3					70
							3	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	3	N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	3	N	-0-					-0-
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	N	-0-					-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
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	3	N	-0-					60
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	N	-0-					60
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	20	1	550	3	N	-0-					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

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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

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
04	DLQ	G-10	2688	-0-	2688	-0-	2679	2	9	9	Y	8					102
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3172	2	13	9	Y	12					114

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
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-
04	DLQ G-10		2147	-0-	2147	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
*05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	DLQ G-10		5637	-0-	5637	-0-	5584	2	53	9	Y	48					235
*05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6207	2	15	9	Y	14					249

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

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-
04	DLQ G-10		983	-0-	983	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		2027	-0-	2027	-0-	2027	2			Y	-0-					33
*05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					33

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

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									
04	DLQ G-10		5093	-0-	5093	-0-	362	1	4709	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
*05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	335	1	4312	2	Y	24	17	1			24
							26	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

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
04	DLQ G-10		3926	-0-	3926	-0-	3898	2	28	9	Y	25					103
*05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3982	2	6	9	Y	5					108

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	113	1			107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	135	1			63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	91	1			81
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	622	1	1298	3	Y	163	145	1			99
							179	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	372	1	886	3	Y	142	135	1			106
							156	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	18	1	35	2	Y	-0-					17
01	496	X	42	-0-	-454	-0-	13	1	25	2	Y	4	14	1			7
							4	9									
02	196	X	59	-0-	-137	-0-	19	1	36	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
03	217	X	53	-0-	-164	-0-	17	1	36	3	Y	-0-	2	1			1
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	19	1	44	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18 61	1 9	34	2	Y	55	46	1			45
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	13 30	1 9	24	2	Y	27	49	1			23
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	19 30	1 9	35	2	Y	27	30	1			20
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	549 117	1 9	1145	3	Y	106	75	1			51
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	418 102	1 9	994	3	Y	93	81	1			63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	97	1			81
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	108	1			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	76	1			73
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	536 320	1 9	1118	3	Y	291	216	1			148
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	406 278	1 9	967	3	Y	253	225	1			176
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

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

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10		186	-0-	186	186	35	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		222	-0-	222	408	40	1	182	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
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-
04	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
*05	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

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									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	309	1	1276	3	N	8					56
							9	9									
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	319	1	956	3	N	-0-					56

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

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
04	3180	X	555	-0-	-2625	-0-	127	1	428	3	N	-0-					127
05	2449	X	434	-0-	-2015	-0-	96	1	327	3	N	10					137
							11	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2610	X	2388	-0-	-222	-0-	546	1	1839	3	N	3	1	8			5
							3	9									
05	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	611	1	2089	3	N	5	3	8			7
							6	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	201	1	652	3	N	-0-					-0-
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	200	1	635	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

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									
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	259	1	732	3	N	-0-					63
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	304	1	799	3	N	-0-					63

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5460	X	5222	-0-	-238	-0-	240	1	4949	3	N	30					115
							33	9									
05	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	248	1	5043	3	N	30					145
							33	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1	2895	3	N	7					45
							8	9									
*05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	135	1	3165	3	N	7					52
							8	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					62
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					62

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

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

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	486	-0-	-475	-0-	73	1	413	3	Y	-0-					15
04	960	N	550	-0-	-410	-0-	94	1	453	3	Y	3					18
							3	9									
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	143	1	1036	3	Y	-0-					18

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	90	1	512	3	Y	-0-					13
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	107	1	513	3	Y	4					17
							4	9									
05	651	X	626	-0-	-25	-0-	75	1	551	3	Y	-0-					17

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	Y	-0-					16
04	150	X	75	-0-	-75	-0-	12	1	59	3	Y	4					20
							4	9									
05	155	X	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					20

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

*12	1209	X	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-	1	1			1
01	1209	X	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					1
02	1092	X	919	-0-	-173	-0-	919	2			N	-0-					1
03	1116	X	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			N	-0-					1
*04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					1
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					1

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

12	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					1
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					1
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	2			N	-0-					1
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					1
*04	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					1
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					1

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	148	1	433	2	N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	152	1	487	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1303	1	723	2	Y	101	57	1			165
							111	9									
01	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	1321	1	822	2	Y	79	150	1			94
							87	9									
02	2240	X	1810	-0-	-430	-0-	1120	1	651	2	Y	35	49	1			80
							39	9									
03	2480	X	1467	-0-	-1013	-0-	1053	1	300	2	Y	104	36	1			148
							114	9									
04	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	841	1	618	2	Y	176	98	1			226
							194	9									
*05	1800	N	1300	-0-	-500	1153	714	1	422	2	Y	149	163	1			212
							164	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

12	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	698	1	2366	2	Y	138	129	1			335
							152	9									
01	3596	X	2966	-0-	-630	-0-	653	1	2134	2	Y	163	236	1			262
							179	9									
02	3248	X	2955	-0-	-293	-0-	631	1	2151	2	Y	157	145	1			274
							173	9									
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	929	1	2330	2	Y	85	156	1			203
							94	9									
04	DLQ G-10		3341	-0-	3341	3341	1033	1	2288	2	Y	18	95	1			126
							20	9									
*05	7000	X	3659	-0-	-3341	-0-	1245	1	2359	2	Y	50	27	1			149
							55	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

12	806	N	617	-0-	-189	-0-	138	1	468	2	N	10					299
							11	9									
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	166	1	542	2	N	3					302
							3	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	181	1	616	2	N	9	193	1			118
							10	9									
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	145	1	363	2	N	6					124
							7	9									
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	158	1	350	2	N	9					133
							10	9									
05	899	N	521	-0-	-378	-0-	180	1	341	2	N	-0-					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	27750	#	19230	-0-	-8520	-0-	19205	2	25	9	N	23					238
05	42067	#	9982	-0-	-32085	-0-	9982	2			N	-0-	188	1			50

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	570	N	436	-0-	-134	-0-	7	1	429	2	N	-0-					170
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	-0-					170

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

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
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					63
*05	26	N	12	-0-	-14	-0-	12	2			Y	-0-					63

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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-
04	772 X	466	-0-	-306	-0-	7	1	459	2	N	-0-					-0-
*05	356 X	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					414
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					416
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					419

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3699	-0-	10	-0-	3699	2			N	-0-					44
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					44
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					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

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18100	-0-	-841	-0-	18049	2	51	9	N	46					75
04	18330	X	18098	-0-	-232	-0-	18098	2			N	-0-					75
05	18941	X	17691	-0-	-1250	-0-	17691	2			N	-0-					75

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

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	2733	-0-	656	-0-	2733	2			N	-0-					31
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					31
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					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

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	7133	-0-	-741	-0-	1860	1	5262	2	Y	10					445
							11	9									
04	7560	X	7110	-0-	-450	-0-	1800	1	5308	2	Y	2					447
							2	9									
05	7750	X	7660	-0-	-90	-0-	1860	1	5797	2	Y	3					450
							3	9									

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

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									
04	DLQ G-10		159	-0-	159	159	47	1	110	2	Y	2					6
							2	9									
*05	DLQ G-10		138	-0-	138	297	44	1	93	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

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									
04	DLQ G-10		7445	-0-	7445	7445	2211	1	5151	2	Y	75					118
							83	9									
*05	DLQ G-10		7247	-0-	7247	14692	2287	1	4902	2	Y	53	147	1			24
							58	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		78	-0-	78	78	23	1	55	2	Y	-0-					36
*05	DLQ G-10		122	-0-	122	200	39	1	83	2	Y	-0-	2	1			34

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	493	1	1149	2	Y	17					22
							19	9									
*05	DLQ G-10		1552	-0-	1552	3213	490	1	1050	2	Y	11	32	1			1
							12	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		134	-0-	134	134	40	1	92	2	Y	2					3
							2	9									
*05	DLQ G-10		107	-0-	107	241	34	1	73	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
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									
04	DLQ G-10		203	-0-	203	203	60	1	141	2	Y	2					5
							2	9									
*05	DLQ G-10		186	-0-	186	389	59	1	126	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		49	-0-	49	49	15	1	34	2	Y	-0-					3
*05	DLQ G-10		168	-0-	168	217	53	1	114	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
04	DLQ G-10		100	-0-	100	100	30	1	70	2	Y	-0-					26
*05	DLQ G-10		59	-0-	59	159	19	1	40	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
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
04	DLQ G-10		87	-0-	87	87	26	1	61	2	Y	-0-					41
*05	DLQ G-10		63	-0-	63	150	20	1	43	2	Y	-0-					41

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
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	154	-0-	-94	-0-	41	1	113	2	N	-0-					159
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	14B2 EXT		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
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	41	1	75	2	N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

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	362	X	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B2	EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B2	EXT	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

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

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

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	428	X	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	N	-0-					184
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

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
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-			135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
05	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	2	N	-0-			43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	2	N	-0-			163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
05	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
05	14B2 EXT		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

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	N	-0-			55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
05	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
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	297	X	297	-0-	-0-	-0-	43	1	254	2	N	-0-					106
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	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

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-
04	5640	X	3390	-0-	-2250	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10319 - 10789

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 2021 WELL #: 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
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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
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	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	198	1	2561	2	N	250	197	1			60
							275	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					60
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					60

EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

*11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	398	1	2361	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	325	1	1808	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	311	1	1569	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	288	1	1753	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
*03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	360	1	2412	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	357	1	1972	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	292	1	1443	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

*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-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	47	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	43	1	213	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	480	N	24	-0-	-456	-0-	3	1	20	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2940	X	683	-0-	-2257	-0-	78	1	465	2	Y	127	286	1	2	8	42
							140	9									
*12	3038	X	517	-0-	-2521	-0-	67	1	371	2	Y	72	57	1	2	8	55
							79	9									
*01	2728	X	40	-0-	-2688	-0-	6	1	32	2	Y	2	56	1			1
							2	9									
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	74	1	450	2	Y	18	5	1			14
							20	9									
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	457	2	Y	16	13	1			17
							18	9									
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	Y	31	30	1			18
							34	9									
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	98	1	486	2	Y	13	16	1			15
							14	9									

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	165	1	981	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	196	1	1092	2	Y	29	2	1	19	8	8
							32	9									
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	184	1	931	2	Y	284	180	1	20	8	92
							312	9									
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	154	1	934	2	Y	199	130	1	27	8	134
							219	9									
*03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	129	1	864	2	Y	161	131	1	13	8	151
							177	9									
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	172	1	952	2	Y	272	260	1	17	8	146
							299	9									
05	1426	N	395	-0-	-1031	-0-	46	1	228	2	Y	110	128	1	7	8	121
							121	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	320	1	1990	2	N	46	34	1			22
							3	4	51	9							
05	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	271	1	1989	2	N	-0-	22	1			-0-
							2	4									

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
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							
*04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	606	1	3773	2	N	26	17	1			12
							5	4	29	9							
*05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	522	1	3830	2	N	-0-	12	1			-0-
							5	4									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	291	1	1620	2	Y	93					127
							102	9									
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	334	1	1683	2	Y	107					234
							118	9									
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	308	1	1874	2	Y	70	177	1	10	8	117
							77	9									
03	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	268	1	1796	2	Y	132	189	1	13	8	47
							145	9									
04	2700	X	2201	-0-	-499	-0-	323	1	1786	2	Y	84					131
							92	9									
*05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	425	1	2105	2	Y	152	174	1	11	8	98
							167	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	960	N	665	-0-	-295	-0-	80	1	475	2	Y	100	138	1	1	8	33
							110	9									
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	230	1	1284	2	Y	190	75	1	3	8	145
							209	9									
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	936	2	Y	44	173	1	1	8	15
							48	9									
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	132	1	800	2	Y	24	20	1	1	8	18
							26	9									
*03	1705	N	223	-0-	-1482	-0-	28	1	188	2	Y	6	18	1			6
							7	9									
04	1140	N	537	-0-	-603	-0-	79	1	437	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	232	1	1147	2	Y	7	9	1			9
							8	9									

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
12	1767	X	900	-0-	-867	-0-	128	1	713	2	N	-0-					-0-
							59	4									
01	1612	X	909	-0-	-703	-0-	158	1	736	2	N	-0-					-0-
							15	4									
02	1456	X	994	-0-	-462	-0-	172	1	820	2	N	-0-					-0-
							2	4									
03	1612	X	1270	-0-	-342	-0-	156	1	943	2	N	-0-					-0-
							171	4									
04	1290	X	1374	-0-	84	-0-	190	1	1182	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	180	1	1321	2	N	-0-					-0-
							2	4									

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	161	1	953	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	177	1	987	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*01	1116	N	804	-0-	-312	-0-	133	1	669	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	143	1	871	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	139	1	932	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	184	1	1018	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	172	1	852	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	4647	-0-	-1460	-0-	649	1	3626	2	Y	70	173	1			114
							295	4	77	9							
01	5890	X	2414	-0-	-3476	-0-	411	1	1913	2	Y	46	5	8			155
							39	4	51	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							
04	5070	X	5853	-0-	783	-0-	795	1	4952	2	Y	90	5	8			150
							7	4	99	9							
*05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	631	1	4635	2	Y	79	7	8			222
							6	4	87	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
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	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	658	1	5166	2	N	113	109	1	1	8	23
							683	4	124	9							
*04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	623	1	3888	2	N	90	62	1	16	8	35
							5	4	99	9							
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	366	1	2688	2	N	2	35	1	2	8	-0-
							3	4	2	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	124 91	1 9	1339	2	N	83	185	1			106
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	120 94	1 9	1763	2	N	85					191
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	124 116	1 9	1383	2	N	105	195	1			101

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
12	8587	X	6758	-0-	-1829	-0-	693 564	1 9	5501	2	Y	513	565	1			180
01	8587	X	6704	-0-	-1883	-0-	631 616	1 9	5457	2	Y	560	364	1	4	8	372
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	626 572	1 9	5722	2	Y	520	747	1	7	8	138
*03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	693 647	1 9	6396	2	Y	588	560	1	5	8	161
*04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	670 509	1 9	6189	2	Y	463	369	1	4	8	251
*05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	693 657	1 9	6469	2	Y	597	378	1	4	8	466

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	128	1	761	2	N	111	146	1			37
							122	9									
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	147	1	818	2	N	84	56	1			65
							92	9									
*01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	143	1	723	2	N	63	106	1			22
							69	9									
*02	952	N	904	-0-	-48	-0-	121	1	738	2	N	41	31	1			32
							45	9									
*03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	118	1	793	2	N	41	31	1			42
							45	9									
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	135	1	744	2	N	61	68	1			35
							67	9									
05	992	N	729	-0-	-263	-0-	118	1	583	2	N	25	31	1			29
							28	9									

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
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	24	4	47	9	N	43					102
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	32	4	64	9	N	58					160
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	41	4	83	9	N	75	173	1			62

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
12	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	318	1	1777	2	N	90	113	1			9
							141	4	99	9							
01	2195	R	2195	-0-	-0-	-0-	364	1	1694	2	N	94	71	1			32
							34	4	103	9							
*02	2184	#	2054	-0-	-130	-0-	339	1	1619	2	N	84	76	1			40
							4	4	92	9							
*03	2418	#	1556	-0-	-862	-0-	272	1	913	2	N	54	83	1			11
							312	4	59	9							
*04	2402	R	2402	-0-	-0-	-0-	320	1	1991	2	N	80	53	1			38
							3	4	88	9							
05	2325	#	2177	-0-	-148	-0-	261	1	1914	2	N	-0-	38	1			-0-
							2	4									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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
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-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

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

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

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

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	23940	#	30231	-0-	6291	-0-	281	1	29130	3	N	745	948	1			117
							820	9									
*05	33176		33018	-0-	-158	-0-	282	1	31830	3	N	824	722	1			219
							906	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
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	#	7619	-0-	-1089	-0-	1211	1	5788	2	N	549	543	1			263
							16	4	604	9							
*03	11718		10429	-0-	-1289	-0-	991	1	7715	2	N	655	783	1			135
							1002	4	721	9							
*04	11340		7899	-0-	-3441	-0-	1027	1	6352	2	N	465	380	1			220
							8	4	512	9							
05	10137	#	6883	-0-	-3254	-0-	823	1	6053	2	N	-0-	220	1			-0-
							7	4									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

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

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17763		4169	-0-	-13594	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
09	17190		3070	-0-	-14120	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	17763		2504	-0-	-15259	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
11	17190		1897	-0-	-15293	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	17763		1266	-0-	-16497	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
01	17763		1271	-0-	-16492	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	16044		1118	-0-	-14926	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	17763		4701	-0-	-13062	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	17190		10765	-0-	-6425	-0-	10765	3			N	-0-					-0-
05	17763		13727	-0-	-4036	-0-	13727	3			N	-0-					-0-

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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1893	2	72	9	Y	65	62	1			6
05	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	4	1	1864	2	Y	51	51	1			6
							56	9									

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
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-
04	4920	#	2993	-0-	-1927	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
05	5084	#	3031	-0-	-2053	-0-	7	1	3024	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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_____ 02/19/2018 - P/A 02/19/18

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

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

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	91	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	107	1	728	2	N	-0-					-0-
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	317	1	2331	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
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-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	45	1	331	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
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-
*04	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	1425	1	9687	2	N	-0-					-0-
*05	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	2703	1	19876	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 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
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-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	213	1	1450	2	N	-0-					-0-
*05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	355	1	2614	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

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

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

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	2965	-0-	-42	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

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	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	221	1	4572	2	N	19					19
							21	9									
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	257	1	5059	2	N	-0-					19
*05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	250	1	5169	2	N	-0-					19

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
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	141	-0-	-14	-0-	23	1	118	2	N	-0-					1
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	N	-0-					1
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	-0-					1

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	1110 N	1662	-0-	552	-0-	1662	2			N	-0-					42
05	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1876	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

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

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

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

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

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5310	X	5429	-0-	119	-0-	223	1	5206	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	234	1	5147	2	Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	5100	X	5594	-0-	494	-0-	360	1	5234	2	Y	-0-					-0-
*05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	372	1	5403	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1650	N	1688	-0-	38	-0-	56	1	1632	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	13350	X	12435	-0-	-915	-0-	511	1	11924	2	Y	-0-			-0-
05	13795	X	12755	-0-	-1040	-0-	556	1	12199	2	Y	-0-			-0-

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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	130	1	648	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	140	1	598	2	Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	2950	2	Y	3	2	0			1
01	3100	N	3392	-0-	292	292	122 3	1 9	3267	2	Y	3	3	0			1
02	2800	N	2577	-0-	-223	69	92 3	1 9	2482	2	Y	3	3	0			1
03	DLQ G-10		3102	-0-	3102	3171	116 2	1 9	2984	2	Y	2	3	0			-0-
04	DLQ G-10		3202	-0-	3202	-0-	131 3	1 9	3068	2	Y	3	2	0			1
05	DLQ G-10		3199	-0-	3199	3199	139 1	1 9	3059	2	Y	1	2	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

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

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

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

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

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

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 #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2018 - PLUGGED 03/08/18

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

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-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05 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

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 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

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 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

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-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05 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

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

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

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	333	1	447	3	N	-0-	17	1			34
*05	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					34

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					2
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	-0-					2

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	DLQ G-10		731	-0-	731	731	98	1	631	2	Y	2					13
							2	9									
*05	DLQ G-10		700	-0-	700	1431	96	1	602	2	Y	2					15
							2	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
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									
04	DLQ G-10		248	-0-	248	248	33	1	214	2	Y	1					49
							1	9									
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					49

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
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									
04	DLQ G-10		4510	-0-	4510	4510	605	1	3891	2	Y	13					133
							14	9									
*05	DLQ G-10		4945	-0-	4945	9455	676	1	4250	2	Y	17					150
							19	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - PLUGGED 05/08/18

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - PLUGGED 04/17/18

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
12	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	306 65	1 9	9378	2	Y	59					203
04	10860	X	7051	-0-	-3809	-0-	268 195	1 9	6588	2	Y	177	345	1			35
05	11222	X	3599	-0-	-7623	-0-	98 640	1 9	2861	2	Y	582	523	1			94

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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.		13009	-0-	13009	13009	411	1	12598	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		13906	-0-	13906	26915	536	1	13174	2	Y	178	168	1			10
							196	9									
05	T. A.		15272	-0-	15272	42187	499	1	14578	2	Y	177	177	1			10
							195	9									

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	54	1	1657	2	Y	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	70	1	1724	2	Y	-0-					-0-
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	61	1	1788	2	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	8058	-0-	5058	5058	315	1	7743	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	12544	-0-	9444	14502	416	1	12128	2	Y	-0-					-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
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	3036	-0-	-1645	-0-	96	1	2940	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	169	1	5178	2	N	37					79
							41	9									
04	4710	X	4391	-0-	-319	-0-	172	1	4216	2	N	3					82
							3	9									
*05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	162	1	4728	2	N	2					84
							2	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	DLQ G-10		9485	-0-	9485	-0-	9446	2	39	9	Y	35	114	1			11
*05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10116	2	35	9	Y	32					43

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		638	-0-	638	-0-	635	2	3	9	Y	3	69	1			1
*05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

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_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

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
04	5310	X	5222	-0-	-88	-0-	1038	1	4184	2	Y	-0-					7
05	6603	X	5968	-0-	-635	-0-	1372	1	4596	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

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
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	499	1	2013	2	Y	-0-					9
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	395	1	1323	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

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											
04	2790	X	1657	-0-	-1133	-0-	327	1	1317	2	Y	12	14	1				14	
							13	9											
05	2914	X	1528	-0-	-1386	-0-	349	1	1169	2	Y	9	14	1				9	
							10	9											

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	984	1	3967	2	Y	107	119	1			103
							118	9									
05	6045	X	4567	-0-	-1478	-0-	1030	1	3453	2	Y	76	118	1			61
							84	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

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
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	234	1	943	2	Y	-0-					40
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	192	1	642	2	Y	-0-					40

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

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									
04	1710	X	1187	-0-	-523	-0-	233	1	940	2	Y	13	14	1			13
							14	9									
*05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	414	1	1388	2	Y	9	14	1			8
							10	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

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
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	180	1	728	2	Y	-0-					6
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	236	1	792	2	Y	-0-					6

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

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									
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	4	1	55	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	4	1	46	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4440	X	4377	-0-	-63	-0-	536	1	3755	2	Y	78					88
							86	9									
*05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1017	1	3964	2	Y	38	116	1			10
							42	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	884	2	Y	8	9	1			13
							9	9									
05	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	287	1	960	2	Y	6	9	1			10
							7	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
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									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	235	1	949	2	Y	13	14	1			13
							14	9									
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	298	1	997	2	Y	9	14	1			8
							10	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
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-
04	11220	X	10415	-0-	-805	-0-	659	1	9756	2	Y	-0-					-0-
05	11501	X	10597	-0-	-904	-0-	778	1	9819	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
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-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	47	1	590	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
04	5010	X	4827	-0-	-183	-0-	598	1	4185	2	Y	40					75
							44	9									
05	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	980	1	3821	2	Y	19	58	1			36
							21	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 10564

12	5983	X	2062	-0-	-3921	-0-	88	1	1861	2	Y	103	119	1			146
							113	9									
01	4464	X	1452	-0-	-3012	-0-	123	1	1146	2	Y	166	218	1			94
							183	9									
02	2772	X	1468	-0-	-1304	-0-	45	1	1270	2	Y	139	119	1			114
							153	9									
03	2604	X	1494	-0-	-1110	-0-	63	1	1303	2	Y	116	108	1			122
							128	9									
04	1920	X	1303	-0-	-617	-0-	73	1	1080	2	Y	136	119	1			139
							150	9									
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	78	1	982	2	Y	102	113	1			128
							112	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

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
04	4093	X	2951	-0-	-1142	-0-	187	1	2764	2	Y	-0-					14
*05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	243	1	3070	2	Y	-0-					14

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	91	1	1346	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	Y	-0-					3
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	91	1	1147	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

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
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					17
05	465	N	268	-0-	-197	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	906	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	961	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

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-
04	4800	X	3684	-0-	-1116	-0-	233	1	3451	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	355	1	4479	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
04	120	N	291	-0-	171	-0-	9	1	282	2	Y	-0-					11
05	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2443	-0-	-657	1205	353 4	1 9	2086	2	Y	4					4
01	3100	N	2348	-0-	-752	453	251 3	1 9	2094	2	Y	3	6	1			1
02	2634	N	2181	-0-	-453	-0-	284 3	1 9	1894	2	Y	3					4
03	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	444 1	1 9	1987	2	Y	1	5	1			-0-
04	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	268 9	1 9	1873	2	Y	8					8
05	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	463 4	1 9	1805	2	Y	4	12	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. (I) GAS 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	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 2	1 9	760	2	Y	2	3	1			1
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13 2	1 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
04	690	N	552	-0-	-138	-0-	35 3	1 9	514	2	Y	3	2	1			2
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	505	2	Y	2	2	1			2

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 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
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	777	2	Y	1					9
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	762	2	Y	10	17	1			2
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	691	2	Y	4					6
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	320 3	1 9	481	2	Y	3					9
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	20 8	1 9	618	2	Y	7	16	1			-0-
05	775	N	352	-0-	-423	-0-	26 3	1 9	323	2	Y	3					3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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. (I) GAS 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	11160	X	3465	-0-	-7695	-0-	156	1	3307	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	8525	X	4246	-0-	-4279	-0-	410	1	3834	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	215	1	6014	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	249	1	5161	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	4110	X	4016	-0-	-94	-0-	253	1	3751	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
05	6913	X	5007	-0-	-1906	-0-	367	1	4631	2	Y	8	9	1			3
							9	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

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
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	144	1	2126	2	Y	-0-					28
05	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	164	1	2075	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

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
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					28
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

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									
04	6030	X	5957	-0-	-73	-0-	376	1	5575	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	6231	X	4556	-0-	-1675	-0-	334	1	4219	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1 6 9	1009	2	Y	5	5	1			7
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	93	1 8 9	869	2	Y	7	10	1			4
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	901	2	Y	6	5	1			5
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1 6 9	997	2	Y	5	5	1			5
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	63	1 8 9	929	2	Y	7	6	1			6
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	73	1 7 9	920	2	Y	6	6	1			6

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
12	3100	N	1625	-0-	-1475	89	73	1 1 9	1551	2	Y	1	2	1			5
01	2294	N	1424	-0-	-870	-0-	137	1 3 9	1284	2	Y	3	4	1			4
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	1412	2	Y	3	2	1			5
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1585	2	Y	2	2	1			5
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	98	1 4 9	1458	2	Y	4	4	1			5
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	119	1 4 9	1496	2	Y	4	2	1			7

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
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1 11 9	1584	2	Y	10	12	1			15
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	136	1 20 9	1271	2	Y	18	23	1			10
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1 17 9	1438	2	Y	15	13	1			12
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1 13 9	1669	2	Y	12	11	1			13
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	96	1 25 9	1416	2	Y	23	20	1			16
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	141	1 18 9	1781	2	Y	16	19	1			13

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
12	3100	N	4625	-0-	1525	2178	208	1 6 9	4411	2	Y	5	5	1			6
01	3100	N	5953	-0-	2853	5031	575	1 8 9	5370	2	Y	7	9	1			4
02	2800	N	4646	-0-	1846	6877	160	1 7 9	4479	2	Y	6	5	1			5
03	11099	X	4222	-0-	-6877	-0-	194	1 4 9	4024	2	Y	4	4	1			5
04	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	321	1 8 9	4748	2	Y	7	6	1			6
05	5642	X	4593	-0-	-1049	-0-	337	1 6 9	4250	2	Y	5	6	1			5

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
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									
04	3000	N	1941	-0-	-1059	514	123	1	1818	2	Y	-0-					3
*05	2007	N	1493	-0-	-514	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

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-
04	480	N	303	-0-	-177	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

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									
04	5670	X	4659	-0-	-1011	-0-	293	1	4341	2	Y	23	20	1			31
							25	9									
05	5859	X	2381	-0-	-3478	-0-	173	1	2188	2	Y	18	19	1			30
							20	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

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
04	570	N	362	-0-	-208	-0-	59	1	303	2	Y	-0-					21
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	251	1	371	2	Y	-0-					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

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
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	118	1	474	2	Y	-0-					1
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	158	1	529	2	Y	-0-					1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2010	N	694	-0-	-1316	-0-	114	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1010	-0-	-540	-0-	408	1	602	2	Y	-0-					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10512 - 10696

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									
04	4830	X	5433	-0-	603	-0-	166	1	5249	2	Y	16	49	1			5
							18	9									
*05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	841	1	10386	2	Y	7					12
							8	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10518 - 10598

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									
04	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	70	1	2218	2	Y	7	23	1			8
							8	9									
05	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	172	1	2131	2	Y	3					11
							3	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10390 - 10408

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									
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	20	1	632	2	Y	3	10	1			17
							3	9									
05	868	N	308	-0-	-560	-0-	23	1	283	2	Y	2					19
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	31	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

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									
04	300	N	510	-0-	210	-0-	15	1	485	2	Y	9	29	1			3
							10	9									
05	558	N	164	-0-	-394	-0-	12	1	148	2	Y	4					7
							4	9									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

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									
04	1740	N	1844	-0-	104	-0-	232	1	1586	2	N	24					77
							26	9									
05	2480	N	1721	-0-	-759	-0-	301	1	1409	2	N	10					87
							11	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

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									
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	19	1	604	2	Y	7	38	1			13
							8	9									
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	45	1	560	2	Y	3					16
							3	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 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
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-
04	1320	N	590	-0-	-730	-0-	97	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	798	-0-	-721	-0-	322	1	476	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

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									
04	2580	N	1448	-0-	-1132	-0-	236	1	1203	2	Y	8					92
							9	9									
*05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1020	1	1505	2	Y	105	105	1			92
							116	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

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									
04	2580	N	1076	-0-	-1504	-0-	176	1	898	2	Y	2					97
							2	9									
05	2697	N	1635	-0-	-1062	-0-	649	1	957	2	Y	26	26	1			97
							29	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

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									
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	28	1	141	2	Y	5					63
							6	9									
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	121	1	179	2	Y	66	66	1			63
							73	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

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-
04	90	N	1279	-0-	1189	-0-	210	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	445	1	656	2	Y	-0-					-0-